

گزارش فعالیت هیات مدیره

به مجمع عمومي عادي ساليانه

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

مجمع عمومي عادى سالياته صاحبان سهام

شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفندماه ۱۳۴۷ و مادهٔ ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش فعائیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم میگردد.

گزارش حاشر به عنوان گزارش سالانه هیات مدیره به عجمی میتنی بر اطلاعات ارایه شده در صورت های مآلی بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیأت مدیره فراهم می آورد.

یه تنظر اینجانیان اطلاعات مندرج در این گزارش که دریاره عملیات و وضع عمومی شرکت مییاشد، با تاکید بر ارایه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارایه گردیده است. این اطلاعات عماهنگ با واقعیتهای موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می توآن پیشهینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارایه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان میشود، از گزارش حذف نگ دیده و در تاریخ ۱۴۰۰/۰۴/۱۹ به تابید هیات مدیره رسیده است.

ده است.	۱۴۰۰/۰۴ په ټاپيد هيات مديره رسيه	ِشِ حذف نگردیده و در تاریخ ۱۹٪	فاده <i>کنندگان می</i> شود، از گزار
امضاء	cam	په نمایندگی	اعشای هیات مدیره
4	رئيس هيأت مديره	خدمات الستر صبالترزي	محمد مهدى تواب مطلق
Eng S	مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره	صندوق بازنشستكى كشوري	محسن بازارنوي
	عضو هيأت مديرة	آزادراه أميركبير	مجمدرضا معتمدي
4	عضو هیات مدیره	سرمایه گذاری آتیه ضیا	مجمدعلى يهبهاني
1	عشوهیات،مدیره	یاژر کانی صندوق بازنشستگی کشوری	حجث الله اسماعيلي
(777	Alexander of the second		



فهرست

١.	نحولات اقتصادی سال ۱۳۹۹
	اقتصاد جهانی
٧.	اقتصاد ایران
۱۱	بودجه ۱۴۰۰
۱۲	مقایسه بازارهای مالی
۲.	گزیده اطلاعات شرکت (اصلی)
۲۱	پيام هيات مديره
۲۲	معرفی شرکت
۲۲	تاريخچه تاسيس
۲۲	موضوع فعاليت شركت
۲۲	سرمایه و ترکیب سهامداران
۲۵	اعضای هیأت مدیره
۲۵	ترکیب نیروی انسانی شرکت
۲۶	شرکت از منظر بورس اوراق بهادار
۲۱	پیشبینیهای درآمد هر سهم دوره مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ و عملکرد واقعی
۲,	وضعیت سوداَوری و تقسیم سود
۲,۸	جایگاه شرکت در بورس اوراق بهادار و صنعت
٣.	صنایع اصلی پرتفوی وصندوق
٣٢	محیط حقوقی شرکت
٣۴	مروری بر عملکرد شرکت
	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاریها
٣۴	وضعیت سرمایه گذاریها
٣۴	سرمایه گذاریهای انجام شده به تفکیک صنعت
٣۵	ارزش بازار پرتفوی بورسی شرکت
٣۶	خالص ارزش داراییها (NAV)
٣١	عملکرد شرکت در سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰
٣١	ترکیب درآمدهای شرکت
	بازدهی پرتفوی بورسی
٣٩	وضعیت سرمایه، سودآوری و سرمایه گذاریهای انجام شده
۴.	گردش سرمایه گذاری ها و سود فروش سهام در طی دوره مالی
۴۱	بهای تمام شده شرکتهای متعلق به شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری
	خرید و فروش سهام و مشارکت در افزایش سرمایه سرمایه گذاری های بلندمدت



۲۵	نظام حاكميت شركتي
۴۹	ریسکهای شرکت
۴۹	ریسک نوسانات نرخ بهره
۴۹	ریسک نوسانات نرخ ارز
۴۹	ریسک بازار
۵۱	ریسک قیمت نهادههای تولید و محصولات
۵۲	ریسک مربوط به سیاست بین الملل و پیمانهای تجاری
۵۲	ریسک نقدینگی
۵۲	عملکرد اجتماعی شرکت
۵۴	اهم اقدامات انجام شده طی دوره مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰
۵۵	تکمیل سرمایه گذاری در پروژهها
	اهم فعالیتهای مدیریت امور حقوقی و قراردادها
	عملکرد و برنامههای آتی شرکتهای زیرمجموعه
۶۰	پتروشیمی جم
۶۳	پلی پروپیلن جم
۶۴	خدمات گستر صباانرژی
۶۷	پتروشیمی مسجد سلیمان
۶۸	صبا فولاد خليج فارس
٧٠	لولەسازى اھواز
٧١	فولاد اکسین خوزستان
٧٢	ایرانیاسا تایر
٧٣	نيرو آتيه صبا
٧۴	نیرو تراز پی ریز
	صبا آرمه
٧۶	کارخانجات تولیدی تهران
٧٧	استراتژیهای تامین مالی
٧٨	برنامههای آتی شرکت
٧٩	بودجه و پیشنهادات هیات مدیره
٧٩	بودجه پیشنهادی برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹
۸٠	پیشنهادات هیات مدیره
۸١	مشخصات و سوابق اعضای هیات مدیره
۸١	مشخصات و سوابق معاونین و مدیران شرکت
۸۳	اطلاعات تماس شركت

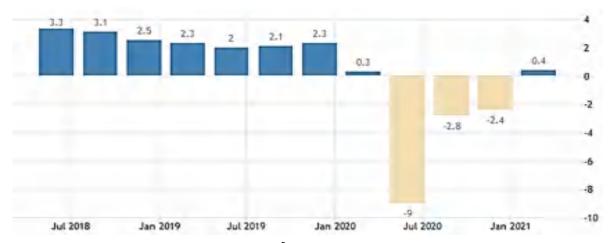


تحولات اقتصادي سال ١٣٩٩

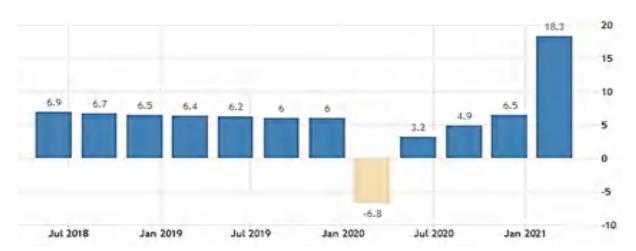
اقتصاد جهاني

ریکاوری اقتصاد جهانی پس از دوران پیک کرونا

اقتصاد جهانی پس از شوک ناشی از کرونا به تدریج، با نرخهای مختلف در نقاط مختلف جهان، ریکاوری شده و در نتیجه تقاضای جهانی کامودیتیها تا حد زیادی احیا شده است. نمودارهای زیر به ترتیب رشد فصلی اقتصاد آمریکا و چین را نشان میدهد. همانطور که ملاحظه می کنید اقتصاد چین با سرعت بسیار بالاتری نسبت به آمریکا و سایر نقاط جهان ریکاوری شد.



نمودار ۱. رشد فصلی اقتصاد آمریکا

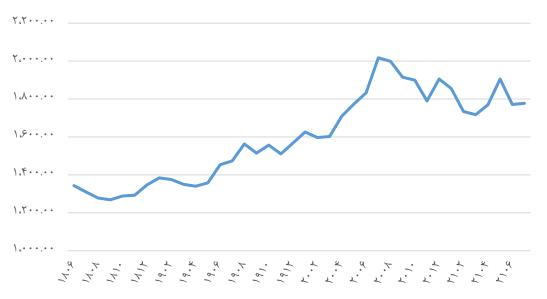


نمودار ۲. رشد فصلی اقتصاد چین

یکی از نکات مهم در خصوص نرخ کامودیتیها افت ارزش دلار در یک سال گذشته در اثر سیاستهای تسهیل کمی و کاهش شدید نرخ بهره است که منجر به افزایش نقدینگی و در نتیجه تورم شده و دلیل دیگر افزایش نرخ کامودیتیها به حساب می آید. به نظر می رسد اجرای یا عدم اجرای سیاستهایی نظیر افزایش نرخ بهره به سطوح نزدیک قبل از کرونا، اتمام سیاست خرید دارایی بانکهای مرکزی آمریکا و اروپا و سرمایه گذاری ۲ تا ۷ تریلیون دلاری در زیرساختهای آمریکا (که همگی منجر به تقویت ارزش دلار خواهد شد) همگی محل بحث و تردید وجود دارد و بایستی با دقت، به منظور پیش بینی نرخ کامودیتیها در آینده رصد شوند.







نمودار ۳. تغییرات ماهیانه نرخ طلا در سه سال گذشته

كاموديتيها

نفت

قیمت نفت (برنت) پیش از آغاز همه گیری کرونا در محدوده 4 - 4 دلار در نوسان بود که پس از آغاز کرونا سقوط بی سابقه ای را تجربه کرد و نرخ آن تا 4 - 4 دلار هم کاهش پیدا کرد اما روند آن در ماههای اخیر به شدت صعودی شده و آخرین نرخهای آن هم در محدوده 4 - 4 دلار میباشد و چشم انداز کوتاه مدت آن هم با توجه به مازاد تقاضا و همچنین کاهش شدید سرمایه گذاری های بالادستی انجام شده در سالهای اخیر مثبت بوده و نرخهای بالای صد دلار دور از انتظار نیست.

بنا به گزارش آژانس بین المللی انرژی (IEA)، پیش بینی می شود رشد تقاضای جهانی نفت از عرضه پیشی بگیرد. دار صورت ادامه پیدا کردن سیاستهای اویک پلاس عرضه جهانی نفت خام تقاضای جهانی را پوشش نخواهد داد. اما شیوع ویروس کرونا به ویژه در هند، یک ریسک در سمت تقاضای نفت است اگرچه بر اساس ارزیابی این نهاد، حتی با وجود ادامه یافتن بحران کرونا در هند، بازار جهانی نفت همچنان با مازاد تقاضا روبرو خواهد بود. آژانس بین المللی انرژی تصریح نموده که نفت عرضه شده از سوی اوپک پلاس در سه ماه دوم امسال ۱۵۰ هزار بشکه در روز کمتر از تقاضاست و کمبود عرضه تا پایان امسال به ۲/۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید، حتی با وجود بازگشت کامل نفت ایران به بازار (در صورت موفقیت مذاکرات غیر مستقیم هسته ای آمریکا و ایران) تولید اوپک پلاس به میزان ۷-۱ میلیون بشکه در روز کمتر از تقاضا خواهد بود، شرکت ملی نفت ایران در حال آماده سازی میادین نفت و ارتباط با مشتریان است تا اگر توافق جدید برجام اعلام شود، بتواند صادرات را افزایش دهد. در خوشبینانه ترین برآوردها، سه ماه زمان خواهد برد تا ایران به سطح تولید خود در پیش از تحریم ها بازگردد. همچنین ایران می تواند از ذخایر شناور نفت خود برای عرضه به بازار استفاده کند.

نمودار زیر قیمت نفت خام در ۵ سال گذشته را نشان می دهد.





متانول

پس از همه گیری کرونا و مشابه تغییرات نرخ نفت، نرخ متانول هم کاهش نسبت شدیدی را تجربه کرده و نرخ آن به حدود ۱۵۰ دلار هم کاهش پیدا کرد اما پس از اتمام پیک همه گیری کرونا، نرخ آن افزایش یافته و به کانال 7.0 دلار وارد شد. محرکهای قوی نرخ متانول حفظ تقاضای بازار هند علیرغم شدت کرونا در این کشور و افزایش نرخ ذغال سنگ در چین، که قطب اصلی تولید و مصرف متانول در جهان بوده و ماده اولیه تولید متانول در این کشور ذغال سنگ است، میباشد. از محرکهای تقاضای متانول در بلندمدت می توان جایگزینی آن با سوخت کشتیها (بخصوص بعد از اعمال قوانین IMO2020)، استفاده به عنوان ترکیب سوخت با بنزین و استفاده در طرحهای PMTO/P اشاره کرد. همچنین افزایش شدید تولید متانول در آمریکا در سالهای اخیر و همچنین واحدهای تولیدی ایران که به تدریج وارد بازار جهانی می شوند از جمله تهدیدها و محرکهای عرضه این محصول هستنئد.

در مورد صنعت متانول کشور دو نکته حایز اهمیت است.

- در سالهای اخیر و با توجه به نرخ پایین گاز خوراک و حاشیه سود بالای این شرکتها تعداد زیادی طرح متانولی در کشور تعریف شده است که فروش و صادرات این محصول را با تهدید جدی مواجه ساخته و لذا وزارت نفت احداث واحد جدید را منوط به توسعه پایین دست این محصول کرده است و طرحهای تبدیل متانول به الفین (بخصوص MTP) جزو طرحهای اولویت دار پتروشیمی کشور در سالهای آتی خواهد بود.
- خوشبختانه متانولسازهای داخلی در دوره تحریمها به راحتی محصولات خود را بدون تخفیف، برخلاف اوره، به فروش رساندند و به نظر میرسد تحریمها اثر چندانی بر مقدار و نرخ فروش این محصول نداشته باشد.

نمودار زیر مقایسه قیمت متانول (محور سمت راست) و نفت (محور سمت چپ) را از دوره پیش از شروع کرونا تا پایان سال ۱۳۹۹ نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید نرخ متانول علی رغم افت شدیدی که داشته است درصد کاهش کمتری نسبت به نفت خام را تجربه کرد.



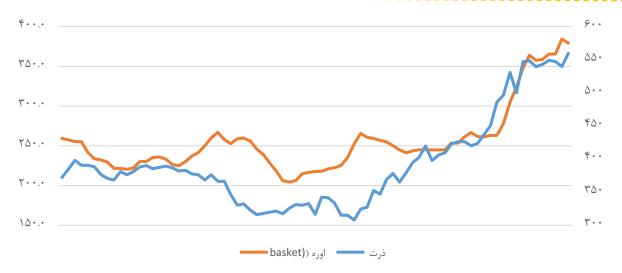
نمودار ۵ .مقایسه قیمت متانول (محور سمت راست) و نفت (محور سمت چپ) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰

اوره

هند و چین با مصرف سالیانه ۱۷ و ۲۷ میلیون تن اوره بزرگترین مصرف کنندگان جهانی این محصول هستند. در سال قبل دولت هند یارانههایی را برای تولید اوره داخلی با خوراک زغال سنگ به تصویب رسانده بود و انتظار میرفت که ظرفیت داخلی این کشور در سال ۲۰۲۱ افزایش یابد که بحرانی شدن وضعیت شیوع کرونا و قرنطینه، راهاندازی این طرح ها را به تعویق انداخت. تعطیلی کارخانه های هند در اثر کرونا و عزم این کشور بر عدم کاهش تولیدات کشاورزی خود و بی میلی صادر کنندگان به ارسال اوره به هند به دلیل کرونا باعث افزایش نرخ این محصول در فصل خرداد و تیر، که اوج واردات اوره هند برای کشاورزی خواهد بود، تا سطح ۴۴۰ دلار در ابتدای ژوئن شد. افزایش قیمت ذغال سنگ به عنوان ماده اولیه اوره در چین هم از دیگر عوامل افزایش خیرکننده قیمت اوره می باشد.

اوره در بین محصولات پتروشیمی کمترین کاهش را در دوره کرونا تجربه کرد و دلیل اصلی این موضوع هم ماهیت تدافعی این محصول و همبستگی شدید آن با قیمت محصولات کشاورزی بخصوص گندم (و نه نفت، گاز و دیگر کامودیتیها) میباشد. نمودار زیر قیمت اوره و ذرت را نشان میدهد. البته در طولانی مدت به نظر میرسد تقاضای جهانی اوره و میزان سرمایه گذاری روی آن نسبت به کودهای بر پایه پتاسیم و فسفات کاهشی بوده و چشم انداز ضعیف تری نسبت به آنها داشته باشد.

متاسفانه فروش اوره در ایران با مشکلات جدی روبروست. از یک سو تحریمها و عدم خرید دولت هند تاثیر شدیدی روی نرخ فروش اورهسازهای ایرانی داشته و این شرکتها گاها محصولات خود را با تخفیفهای ۷۰ دلاری به فروش رسانده اند. فروش اوره کشاورزی داخلی هم اولا با نرخ پایین تری انجام می شود و دوما دولت نرخ بسیار پایین تری از اعداد صورتهای مالی را به عنوان بهای اوره به اورهسازها پرداخت نقدی می کند.

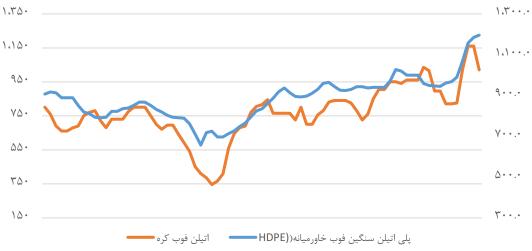


نمودار ۶. مقایسه قیمت قیمت اوره و ذرت از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰

محصولات الفين

مطابق انتظارات قیمت انواع پلی اتیلن (بخصوص پلی اتیلن سبک) و پلی پروپیلن نسبت به اتیلن و پروپیلن افت کمتری را در دوره اوج کرونا تجربه کرد و لذا اسپرد بین اتیلن و پلی اتیلن (و پروپیلن و پلی پروپیلن) و سود واحدهای پلیمری در فصل اول سال گذشته افزایش قابل ملاحظهای پیدا کرد.

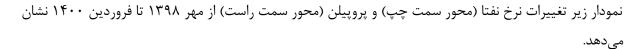
نرخ اتیلن پس از موج صعودی اول از کف قیمتی ۳۵۰ دلار در سال گذشته و رسیدن به ۷۰۰ دلادر خرداد ۱۳۹۹، موج دوم صعودی خود را اواخر سال ۹۹ آغاز کرده و قیمت آن به نزدیک ۱،۱۰۰ دلار هم رسید که عدد بسیار بالایی برای اتیلن محسوب می شود و مطابق انتظارات، اخیرا افتی حدود ۲۰۰–۳۰۰ دلار را تجربه کرده است. نمودار زیر تغییرات نرخ اتیلن (محور سمت چپ) و پلی اتیلن سنگین (محور سمت راست) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰ نشان می دهد.

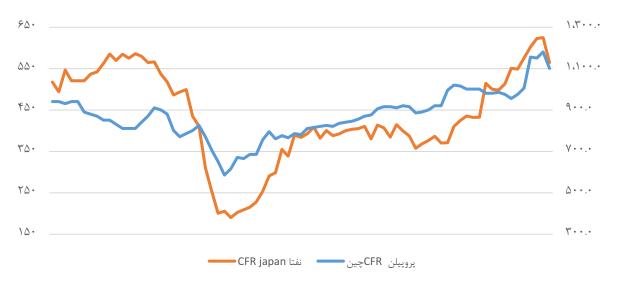


نمودار ۷. تغییرات نرخ اتیلن (محور سمت چپ) و پلی اتیلن سنگین (محور سمت راست) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰ با توجه به اینکه حاشیه سود پروپیلن وابستگی زیادی به قیمت نفت داشته (همبستگی قیمت خوراک مایع با نفت بالای ۹۵ درصد است) و اینکه قیمت نفت در دوره اوج کرونا افت بسیار شدیدتری نسبت به پروپیلن داشت، حاشیه



سود تولید پروپیلن افزایش قابل ملاحظه ای پیدا کرد. در مورد پلی پروپیلن پیش بینی می شود در چین مجموعا حدود ۱ میلیون تن در سال ظرفیت تولید مازاد در طول سه ماه دوم سال ۲۰۲۱ به بهره برداری خواهد رسید و ۱٫۶ میلیون تن ظرفیت تولیدی جدید دیگری نیز در طول سه ماه سوم سال ایجاد خواهد شد که می تواند تهدیدی برای نرخ پروپیلن و پلی پروپیلن باشد.





نمودار ۸. تغییرات نرخ نفتا (محور سمت چپ) و پروپیلن (محور سمت راست) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰

میزان تولید پروپیلن در کشور (حدود یک میلیون تن در سال) بسیار نسبت به اتیلن (حدود ۷ میلیون تن در سال) پایین تر است و لذا استفاده از روشهای تولید on-purpose این محصول (تکنولوژیهای PDH و MTP) جزو اولویتهای اصلی صنعت پتروشیمی کشور است.

یکی از ترندهای اصلی صنعت پلیمر در جهان توسعه تکنولوژی استفاده از پلیمرهای بازیابی شده Recycled بوده و این موضوع می تواند در نهایت تهدیدی برای صنعت الفین در جهان باشد.

فلزات اساسي

نرخ جهانی شمش فولادی و مس نسبت به محصولات پتروشیمی و نفت افت کمتری را تجربه کرد، اما صعود پس از پیک کرونای فلزات اساسی همگام با آنها بود. نرخ شمش فولادی در سال گذشته تا مرز ۶۰۰ دلار افزایش داشته است اما اخیرا و به دلیل سیاستهای چین در راستای کنترل قیمت مواد اولیه رشد آن متوقف شده است. یکی از ترندهای اصلی داخلی و جهانی صنعت فولاد انتقال سود زنجیره به بالادست است. در حال حاضر نیست قیمت کنسانتره و گندله جهانی به ۳۶ و ۴۵ درصد رسیده است که عدد بسیار بالایی محسوب می شود. قیمتهای مربوط به عرضه گندله داخلی در بورس کالا هم روند مشابهی را نشان می دهد و نرخها بسیار بالاتر از ۲۳٫۵ درصد مصوب بوده است. گفتنی است نرخهای صادراتی بریکت گرم ایران در سال جاری به بیش از ۴۰۰ دلار هم رسیده اند.



مس در یکی دو ماه گذشته به نرخهای بالای ۱۰ هزار دلار هم رسید که البته در حال حاضر قدری افت کرده و در محدوده ۹ هزار دلار در حال نوسان است. از عوامل محرک قیمت مس می توان به مصرف آن برای خودروهای الکتریکی، کاهش تولید آن به خاطر مشکلات معادن در شیلی و ریکاوری کلی اقتصاد جهانی (که همبستگی بالایی با نرخ مس دارد) اشاره کرد. در مجموع به نظر می رسد چشم انداز طولانی مدت مس صعودی بوده و بعضی موسسات برای آن نرخهای ۱۵٬۰۰۰ دلار هم پیش بینی کرده اند.

نمودار زیر تغییرات نرخ مس (محور سمت چپ) و بیلت CIS (محور سمت راست) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰ نشان می دهد.



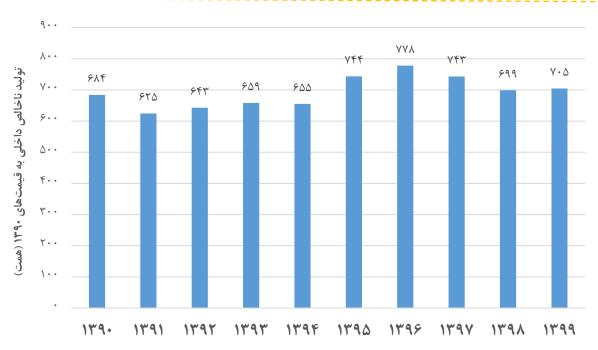
نمودار ۹. تغییرات نرخ مس (محور سمت چپ) و بیلت CIS (محور سمت راست) از مهر ۱۳۹۸ تا فروردین ۱۴۰۰ افزایش شدید نرخ حمل دریایی

شاخص جهانی کانتینرهای که توسط شرکت Drewry اندازه گیری می شود و هزینه دلاری کانتینرهای ۴۰ فوت را نشان می دهد در این هفته ۲۳۱ دلار و نسبت به سال گذشته 7.0% رشد کرده است. هزینه حمل کانتینر از شانگهای به روتردام هم در این هفته به ۱۱هزار دلار رسید که 0 برابر نسبت به سال قبل رشد داشته است.

اقتصاد ايران

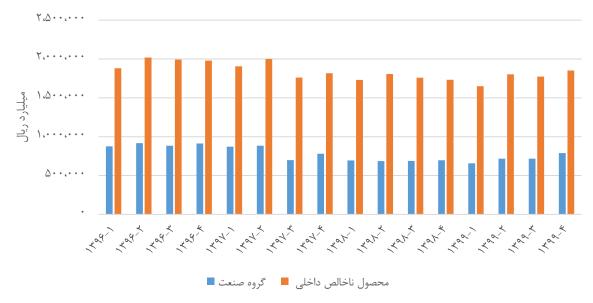
نمودار زیر وضعیت تولید ناخالص داخلی به قیمتهای ثابت ۱۳۹۰ (بدون وجود اثر تورم) را در ده سال گذشته نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید واقعی تولید ناخالص داخلی کشور در این سالها پیشرفت خاصی نداشته است و مجموعا در طول ده سال ۳ درصد رشد داشته است که آن هم مرهون بخش خدمات می باشد والا رشد بخش صنعت منفی ۱۵ درصد بوده است. (منبع: حسابهای ملی مرکز آمار)





نمودار ۱۰. تولید ناخالص داخلی به قیمتهای ثابت ۱۳۹۰ (بدون وجود اثر تورم)

همانطور که مشخص است دلیل اصلی این رشد پایین اقتصاد کشور دو دور تحریم در سالهای ۹۰ تا ۹۴ و ۹۶ به بعد بوده است و تنها برهه رشد اقتصادی کشور در دهه گذشته مربوط به سالهای ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۶ (پس از رفع تحریمها) بوده است. نمودار زیر روند فصلی تولید ناخالص داخلی در سه سال گذشته را نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید در اثر افزایش فروش نفت کشور و ریکاوری اقتصاد پس از کرونا و همچنین کاهش محدودیتهای تجاری وضعیت کاهش سال ۱۳۹۸ تا فصل اول ۱۳۹۹ به اتمام رسیده و پس از رشد حدود ۱۰ درصدی در تابستان گذشته، تولید ناخالص داخلی در سه فصل آخر ۱۳۹۹ ثبات نسبی داشته است.



نمودار ۱۱. روند فصلی تولید ناخالص داخلی در سه سال گذشته



پیشبینی IMF در فروردین ۱۴۰۰ از اقتصاد ایران: اقتصاد ایران پس از تجربه رشد منفی ۶٫۸درصدی در سال ۲۰۱۹ رشد مثبت ۱٫۵درصدی را در سال ۲۰۲۰ شاهد بوده است. بدین ترتیب ارزش تولید ناخالص داخلی ایران از رقم برآوردی ۵۸۱ میلیارد دلاری در سال ۲۰۱۹ با افزایش ۵۴ میلیارد دلاری به ۶۳۵ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۰ رسیده است. بخش غیرنفتی ایران در سال ۲۰۲۰ رشد مثبت ۱٫۳ درصدی را داشته است. این بخش در سال ۲۰۱۹ نیز ۰٫۹ درصد رشد کرده بود. بخش نفتی ایران پس از رشد منفی قابل توجه ۳۸٫۹ درصدی در سال ۲۰۱۹ با رشد مثبت ۳٫۱ درصد در سال ۲۰۲۰ مواجه شده است. این نهاد بین المللی تولید نفت ایران در سال ۲۰۱۹ را ۲٫۱۹ میلیون بشکه در روز اعلام کرده و از افزایش این رقم به ۲٫۲۳ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۰ خبر داده است. صادرات نفت ایران که در سال ۲۰۱۹ بالغ بر ۴۹۰ هزار بشکه در روز بوده است در سال ۲۰۲۰ به ۶۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. بر اساس این گزارش اقتصاد ایران در سال ۲۰۲۰ تورم ۳۶٫۵درصدی داشته که این رقم نسبت به تورم ۳۴٫۶درصدی سال ۲۰۱۹ افزایش محسوسی داشته است. صندوق بینالمللی پول در ادامه گزارش خود صادرات ایران در سال ۲۰۲۰ را ۶۷٫۸ میلیارد دلار و واردات در این سال را ۷۲٫۶ میلیارد دلار برآورد کرده است. صادرات ایران در سال ۲۰۱۹ بالغ بر ۲۰٫۳ میلیارد دلار و واردات ایران در این سال ۶۷٫۲ میلیارد دلار اعلام شده بود. این نهاد بینالمللی که کل ذخایر ارز و طلای ایران را در پایان سال ۲۰۱۸ بالغ بر ۱۲۱٫۶ میلیارد دلار اعلام کرده بود معتقد است ذخایر ارزی ایران در پایان سال ۲۰۱۹ افت قابل توجه داشته و به ۱۲٫۴ میلیارد دلار رسیده و این رقم در پایان سال ۲۰۲۰ نیز بالغ بر ۴ میلیارد دلار شده است. پیشبینی شده است روند نزولی ذخایر ارزی ایران در سال ۲۰۲۱ متوقف شود و در پایان این سال حجم ذخایر ارز و طلای ایران به ۱۲٫۲ میلیارد دلار و در سال ۲۰۲۲ به ۲۱ میلیارد دلار برسد. این نهاد نرخ رشد نقدینگی ایران در سال ۲۰۲۰ را ۳۴٫۵ درصد برآورد کرده است. رشد نقدینگی ایران در سال ۲۰۱۹ نیز ۳۰,۹ درصد بوده است.

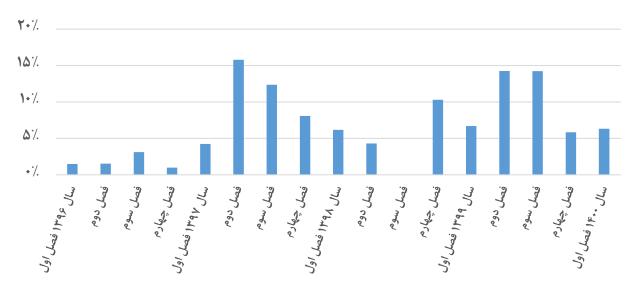
همچنین موسسه فیچ از پتانسیل رشد بالای هشت درصدی اقتصاد ایران در صورت احیای برجام خبر داد. این موسسه می گوید " پیش بینی میکنیم که رشد اقتصادی ایران در سال جاری ۴٫۳ درصد و در سال آینده ۸٫۲ درصد باشد، با این شرط که دولت بایدن به توافق هسته ای بازگردد".

تورم و نقدینگی

نرخ تورم در ایران بدترین عملکرد را در سالهای دهه ۹۰ داشته است و این در حالی است که مشکل تورم در حال حاضر در اغلب کشورهای جهان حل شده است. نرخ تورم جهانی در سالهای ۲۰۱۸ الی ۲۰۲۰ به ترتیب برابر با ۲/۱۲ و ۲/۱۵ و ۱/۹۴ درصد بوده است. کشورهای با تورم های دو رقمی و بالای ۱۲ درصد در سال های اخیر، کشورهایی نظیر آنگولا (۲۰۱۹) برابر با ۱۷/۱ درصد؛ هائیتی (۲۰۲۰) برابر با ۲۲/۸ درصد؛ سودان جنوبی (۲۰۲۰) برابر با ۲۸/۱ درصد؛ سودان (۲۰۱۹) برابر با ۲۵۸ درصد و ترکیه جنوبی (۲۰۲۰) برابر با ۲۵۸ درصد و ترکیه اخیر تعداد کشورهای با تورم بالا نسبت به دهه های گذشته بسیار کمتر می باشد و این مشکل به جز در خصوص کشورهای با اقتصاد بسیار نابسامان یا کشورهای در حال جنگ، مشکلی حل شده است. در ایران ارزش پول ملی و قدرت خرید پول، طی زمان به شدت کاهش یافته است.

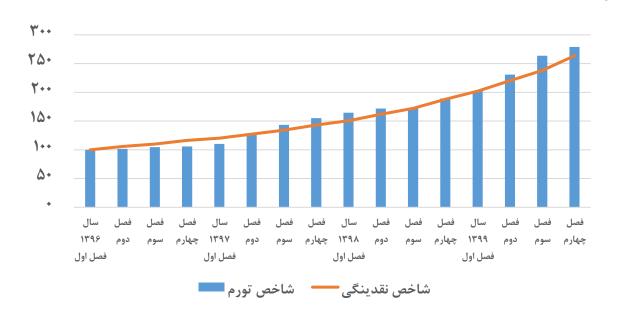


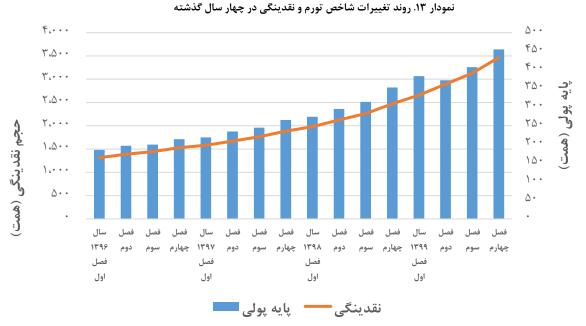
نمودار زیر وضعیت تورم فصلی چهار سال اخیر را نشان میدهد. همانطور که ملاحظه میکنید تورم فصلی که در اواسط سال گذشته به ۱۴ درصد رسیده بود، در دو فصل اخیر کاهش یافته و روی ۶ درصد تثبیت شده است.



نمودار ۱۲. تورم فصلی چهار سال اخیر

رشد بی رویه نقدینگی عامل اصلی تورم محسوب می شود که خود ناشی از رشد بی رویه پایه پولی است. نمودارهای زیر به ترتیب روند تغییرات شاخص تورم و نقدینگی در چهار سال گذشته (ابتدای سال ۹۶ مبنا گرفته شده است) و تغییرات نقدینگی نسبت به پایه پولی را نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید رشد تورم و نقدینگی و همچنین نقدینگی و پایه پولی در سال گذشته استقراض نقدینگی و پایه پولی در سال گذشته استقراض دولت از بانک مرکزی نبوده است، بلکه تسعیر دارایی های خارجی آن بوده است، که البته گویا بخشی از این دارایی های تسعیر شده بلوکه می باشد و احتمالا در صورت عدم استفاده دولت از بازار بدهی حجم نقدینگی و وضعیت تورم وخیم تر بود.





نمودار ۱۴. روند تغییرات پایه پولی و نقدینگی در چهار سال گذشته

تحریم نفت و تجارت آزاد ایران

مجموعه صادرات کشور در ۲۰ سال گذشته بالغ بر ۱۵۰۰ میلیارد دلار بوده است که از این میزان بالغ بر ۲۰۰ میلیارد تومان واردات انجام شده است که با توجه به انواع واردات انجام شده، می توان نتیجه گرفت همه این واردات بنیازهای اساسی کشور نبوده و ترکیب سیاست هایی مثل ثبات نرخ ارز (کمک غیر مستقیم به افزایش واردات)، عدم کار آمادگی لازم سیستم برای کاهش وابستگی به واردات در کنار تنش های سیاسی پیوسته با جهان، منجر به تلاطمات جدی در زمینه واردات و آسیب به تولید کشور شده است. در سال های اوج درآمد نفتی (سال های ۱۳۸۴ تا ۱۳۹۲) در مجموع ۸۷۵ میلیارد دلار درآمد صادرات (نفتی و غیر نفتی) برای کشور ایجاد شده که ۳۷ درصد این مبلغ معادل ۶۳۷ میلیارد دلار صرف واردات گردیده و در همین دوره ۱۰۴ میلیارد دلار خروج سرمایه از کشور رخ داده است. در این دوره ۸ ساله تنها ۱۰ درصد از مجموع درآمد حاصله کشور به ذخایر ارزی افزوده شده است (۸۸ میلیارد دلار نخریه ارزی). این در حالیست که از سال ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۹ در مجموع تنها ۴ میلیارد دلار به ذخایر ارزی کشور افزوده شده است و با توجه به وضعیت فروش شده است و نتیجه اقتصاد نفتی ایران برای نسل های آینده تقریبا به صفر میل کرده است و با توجه به وضعیت فروش نفت و کسری بودجه در سال ۱۴۰۰، حتی در صورت ایجاد ظرفیت کامل صادرات نفت، درآمدهای حاصله از این نفت و کسری بودجه در سال ۱۴۰۰، حتی در صورت ایجاد ظرفیت کامل صادرات نفت، درآمدهای حاصله از این موضوع تنها به برطرف کردن نیازهای جاری دولت اختصاص خواهد یافت.

بودجه ۱۴۰۰

قانون بودجه ۱۴۰۰ ابلاغ شده از سوی مجلس به دو سقف تقسیم شده است؛ سقف اول مقداری است که در لایحه اصلاحی دولت معین شده و سقف دوم آن است که در ابتدای سال ۱۴۰۰، مجلس به آن اضافه کرده است. میانگین رشد بلندمدت بودجه سالانه در اقتصاد ایران معادل ۲۷ درصد است، یعنی بودجه به طور میانگین سالانه ۲۷ درصد بزرگ شده است. اما بودجه ۱۴۰۰ نسبت به عملکرد ۱۳۹۹ معادل ۱۲۸ درصد افزایش یافته است. این افزایش چه در



لایحه بودجه و چه در قانون بودجه، حتی در صورت تحقق درآمدهای نفتی در سطح پیش بینی شده، ناگزیر با کسری بودجه بزرگی همراه است؛ به طوری که یک سوم کل بودجه خالص واگذاری دارایی های مالی (انتشار اوراق و سایر اقلام جهت پوشش کسری بودجه) است.

به طور میانگین در بلندمدت نسبت بودجه به تولید (به قیمتهای جاری) معادل ۲۰ درصد بوده است. هنگام رشد های بزرگ بودجه این نسبت از ۴۰ درصد فراتر رفته و منجر به تشدید کسری بودجه شده و نهایتا نحوه تامین مالی آن منجر به افزایش قیمتها در اقتصاد و در نتیجه افزایش تولید به قیمت جاری و بازگشت به نسبت ۲۰ درصد شده است. هرگاه این نسبت کمتر از میانگین بلندمدت خود بوده است، فشارهای اجتماعی و سیاسی جهت افزایش بودجه وجود داشته و منجر به افزایش بودجه شده است. طی دهه ۹۰، در اکثر سال ها نسبت بودجه به تولید در محدوده کمتر از ۲۰ درصد باقی مانده که این نشان از کاهش خدمات رفاهی دولت دارد، فشارهای سیاسی و اجتماعی برای افزایش بودجه نهایتا بر بودجه ۲۰ این نشان از کاهش خدمات رفاهی دولت دارد، فشارهای سیاسی و اجتماعی برای متعاقب این شرایط، اصلاحات اساسی بودجه از جانب افزایش درآمدهای عمومی صورت نگیرد، با افزایش سطح عمومی متعاقب این شرایط، اصلاحات اساسی بودجه از جانب افزایش درآمدهای عمومی صورت نگیرد، با افزایش سطح عمومی قیمت ها نسبت بودجه به تولید (به قیمت جاری) به محدوده ۳۰ درصد باز خواهد گشت. در صورت تحقق سقف دوم بودجه و تأمین مالی نامناسب آن، بازگشت به نسبت مذکور نیازمند تورمهای بالا طی سالهای آتی است.

در سقف دوم، هزینه های جاری معادل ۹۱۸ همت در نظر گرفته شده است که نسبت به لایحه اصلاحی دولت معادل ۲۶۸ همت افزایش یافته است. در متن قانون بودجه تصریح شده است که تنها ۳۶ همت از این مقدار خارج از سقف اول است. لذا به نظر می رسد که مابقی که معادل ۲۲۸ همت است، در هر صورت عملیاتی خواهد شد (مگر اینکه تخصیص این منابع تا پیش از تحقق در آمدهای مربوط انجام نشود). لذا بسیار محتمل است که در پایان سال ۱۴۰۰ عملکرد هزینه های عمومی دولت به بیش از ۹۰۰ همت افزایش یابد که حاکی از رشد ۱۰۰ درصدی نسبت به سال ۱۳۹۹ است.

در آمدها

در سقف اول درآمدهای عمومی ۳۶۶ همت در نظر گرفته شده است. در سقف دوم بودجه، معادل ۱۷۰ همت به واگذاری دارایی های مالی ۲۶۲ همت به واگذاری دارایی های دارایی های مالی و همچنین معادل ۱۷۰ همت به واگذاری دارایی های سرمایهای و ۱۶۵ همت به واگذاری های دارایی های مالی و همچنین معادل ۸۹ همت به درآمدهای عمومی افزوده شده است. این افزایش ها در مجموع منجر به افزایش ۴۲۴ همت در سقف درآمدی بودجه شده است. از این میزان، مجموع درآمدهای نفتی و واگذاری دارایی های مالی اضافه شده، معادل ۳۳۵ همت است که تحقق آن قطعی نیست و منوط به موفقیت دولت در کسب این درآمدهاست.

با فرض رفع تحریم ها، میزان تحقق درآمد حاصل از واگذاری دارایی های سرمایه ای (درآمد فروش نفت و میعانات) بسته به میزان سقف بودجه (سقف اول یا دوم) و حذف یا حفظ نرخ ارز ترجیحی (۴۲۰۰) متغیر خواهد بود. به طور خلاصه بسته به میزان تحقق فروش نفت در طول سال ۱۴۰۰، سهم درآمدهای نفتی دولت حدودا بین ۲۵ الی ۲۸



میلیارد دلار برآورد می شود. بر این اساس، بسته به سقف بودجه درآمدهای دولت از این محل بین ۲۲۵ تا ۳۹۵ همت متغیر است. در فرض قانون بودجه جهت تحقق درآمد ۳۹۵ همتی، چنانچه نرخ ارز ترجیحی حذف نشود، می بایست میانگین صادرات نفت تا پایان سال ۲/۳ میلیون بشکه در روز باشد. با توجه به اینکه در فصل اول این ارقام محقق نشده اند، لازم است سه فصل باقی مانده به طور میانگین ۲٬۷۵ میلیون بشکه نفت در روز صادر شود، و مابه التفاوت صادرات نفت و ۸ میلیارد ارز تخصیص داده شده، در بازار به قیمت حدود ۱۸ هزار تومان فروخته شود. لازم به توجه است عرضه دلارهای نفتی در احجام بالا بر تعادل بازار ارز و متعاقب آن بر درآمدهای نفتی دولت اثر منفی خواهد است عرضه دلارهای نفتی به دارایی های خارجی بانک مرکزی نیز به تناسب رشد نقدینگی مورد انتظار خواهد بود.

واگذاری دارایی های مالی

تامین مالی ۱۶۱ همت از طریق واگذاری سهام با توجه به شکنندگی شرایط فعلی بازار سرمایه، شیوه چندان قابل اتکایی نیست. ۳۶/۴ همت استفاده از منابع صندوق توسعه ملی در نظر گرفته شده است. فروش اوراق مالی اسلامی نیز اگر محدود به ۱۲۰ همت مشخص شده باشد، با توجه به تجربه سال ۱۳۹۹ از قابلیت تحقق بالایی برخوردار است. اگر مابقی ۱۱۰ همت این بخش نیز از طریق اوراق تامین شود، با توجه به کندی فروش اوراق در دو ماه و نیم ابتدائی سال (حدود ۲ همت) و احتمال تداوم این روند تا انتهای نیمه اول سال ۱۴۰۰، فروش این حجم از اوراق در نیمه دوم سال تحولات قابل توجهی در بازار پول و نرخ بهره ایجاد خواهد کرد. لذا نحوه تامین مالی کسری مذکور دچار ابهام است و آثار مترتب بر سناریوهای مختلف نحوه تامین منابع این بخش در تحلیل شرایط بازارها در نیمه دوم سال ۱۴۰۰ مهم خواهد بود.

ساير نكات بودجه

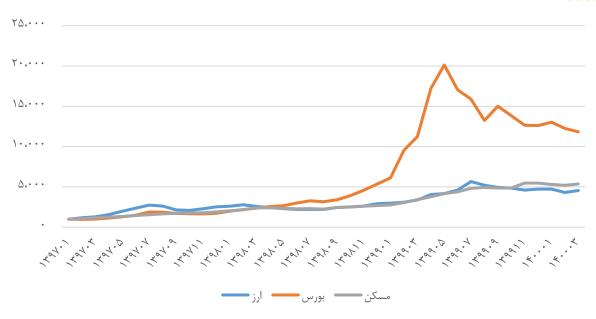
مابه التفاوت هزینه ها و درآمدهای سقف اول و دوم برابر نیست. در واقع در قانون بودجه نسبت به لایحه اصلاحی دولت، افزایش ۲۲۸ همت در هزینه های جاری وجود خواهد داشت که محل تامین منابع آن در بودجه محل سوال است. به همین ترتیب، در برخی ردیف های درآمدی اضافه شده در قانون بودجه، مورد هزینه کرد آن درآمد مشخص شده است در حالیکه در بخش هزینه ها پیدا کردن مابه ازای هزینه ای مطرح شده در بودجه قابل ردگیری نیست.

از دیگر نکات بودجه سال جاری افزایش نرخ گاز سوخت صنعتی (۳۰ درصد نرخ گاز خوراک) و برق صنعتی (از حدود منعتی دورک تومان به ۲۶۰ تومان) می باشد که تاثیر بسزایی بر سودآوری واحدهای صنعتی خواهد داشت.

مقایسه بازارهای مالی

نمودار زیر مقایسه بازدهی بازارهای مختلف مالی از سال ۱۳۹۷ را نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید بازار مسکن و ارز بسیار نزدیک به هم حرکت کرده اند و بازار سهام با اختلاف بازدهی بهتری از این دو بازار داشته است. البته اگر صرفا یکسال گذشته را نگاه کنیم احتمالا بازار بورس کمترین بازدهی را داشته است اما مطابق انتظار در بازههای بلندمدت تر این بازار بیشترین بازدهی را دارد.





نمودار ۱۵. مقایسه بازدهی بازارهای مختلف مالی از سال ۱۳۹۷ در ادامه به بررسی اجمالی سه بازار مذکور به همراه بازار بدهی خواهیم پرداخت.

بازار سهام

از آنجا که بازار سهام مهمترین بازار مالی مربوط به هلدینگ است سعی می کنیم با تفصیل بیشتری آن را نسبت به سال گذشته مورد بررسی قرار دهیم. بازار سهام از اسفند ۱۳۹۸ تا تیرماه ۱۳۹۹ حرکت صعودی بیسابقه ای را تجربه کرد که عوامل متعددی را می توان برای آن برشمرد: (۱) کاهش نرخ بهره در دوره قبل و حین صعود بازار (۲) انتظارات برای افزایش نرخ ارز (۳) تبلیغات انجام شده و حجم بالای ورود نقدینگی حقیقی به بازار. در نتیجه این تحولات شاخص بورس اوراق بهادار سقف تاریخی ۲ میلیون را در مقطعی شکانده و پس از آن روند نزولی بازار از اواخر تیرماه آغاز شد و پس از سقوط به حوالی ۱٬۱۰۰ هزار واحد، در ماههای اخیر بین ۱ تا ۱٫۵ میلیون در نوسان است. نمودار زیر تغییرات شاخص نسبت به ورود نقدینگی حقیقی را نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید روند ورود نقدینگی حقیقی از مرداد سال گذشته معکوس شده و اشخاص حقیقی مدام پول خود را از بازار سهام خارج کرده اند.

به عنوان شاخصی از ورود/خروج به بازار، در چهار عرضه اولیه اخیر ۲٫۴–۲٫۹ میلیون نفر شرکت کرده اند. پس از عرضه اولیه ثامید و بپیوند که در سال گذشته رکورد بالاترین حضور با ۵٫۶ میلیون نفر ثبت گردید، مشارکت کنندگان به شکل با اهمیتی کاهش یافتند اما از عرضه اولیه اپال به این طرف، تعداد مشارکت کنندگان تقریبا ثابت مانده است و افت جدیدی را نشان نمی دهد. به بیانی بخشی از ورودی های سال ۹۹ ترجیح دادند که در بازار باقی بمانند.

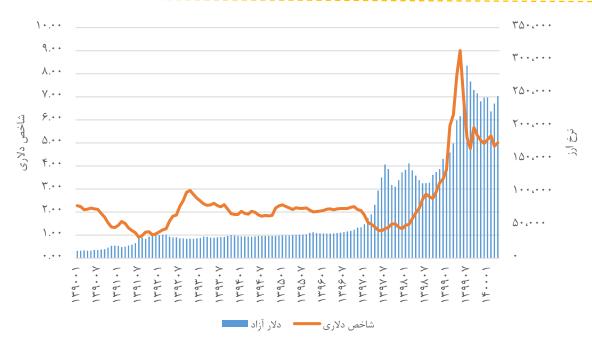




نمودار ۱۶. تغییرات شاخص نسبت به ورود نقدینگی حقیقی

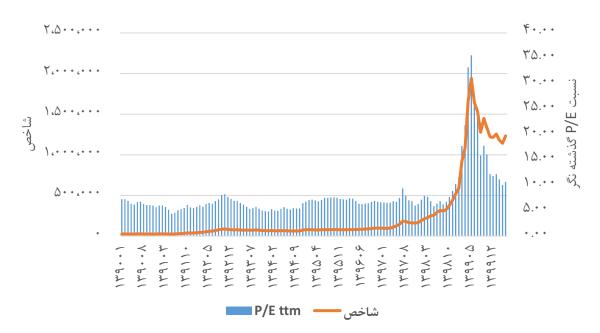
نکته جالب در مورد روند حرکت شاخص در سال گذشته، بی ربط بودن آن نسبت به قیمتهای جهانی بود به شکلی که در ابتدای سال که نرخهای جهانی با افت غیرمنتظره ای همراه بودند، شاخص صعود تاریخی داشت و در نیمه دوم سال که قیمت کامودیتی ها افزایشی بود روند شاخص نزولی شد. شاید اصلی ترین دلیل رشد شاخص، انتظارات برای رشد نرخ ارز بود. بازار سهام همواره به شکل سنتی به شکل اهرمی نسبت به رشد ارز واکنش می داده است ولذا علاوه بر شاخص، شاخص ارزی هم با رشد دلار صعود می کرده است. نمودار زیر روند رشد شاخص ارزی را به همراه تغییرات نرخ ارز از سال ۱۳۹۰ به این طرف نشان می دهد. این نمودار موید این است که (۱) در مقاطع صعود نرخ ارز، شاخص به شکل اهرمی نسبت به ارز رشد می کند (۲) پیش از دور قبلی صعود شاخص در سال قبل معمولا بازار با تاخیر نسبت به رشد ارز واکنش میداد در حالیکه در سال گذشته بازار بر اساس انتظارات از رشد آتی ارز صعود کرد (۳) شاخص دلاری همین حالا هم حدود ۲ برابر نسبت تاریخی خود قرار دارد.





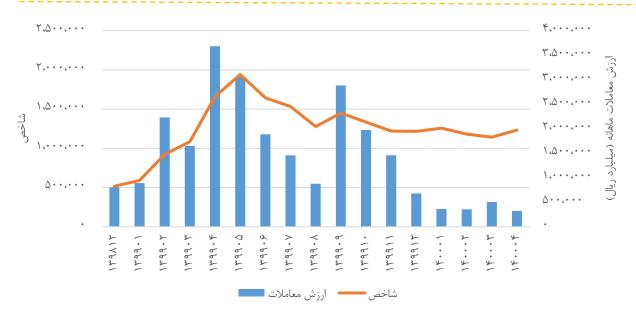
نمودار ۱۷. روند رشد شاخص ارزی را به همراه تغییرات نرخ ارز از سال ۱۳۹۰

نسبت P/E ttm بازار هم در سالهای اخیر نوسانات زیادی داشته است. در حال حاضر این نسبت که در دوران اوج بازار (به دلیل نرخ بهره حقیقی مورد انتظار بسیار پایین) به ۳۵ هم رسیده بود در محدوده ۱۱ قرار دارد. البته اگر سود پاییز و زمستان شرکتها را لحاظ کنیم این عدد قطعا کمتر از ۱۰ خواهد شد. به صورت تاریخی این نسبت پیش از صعود یکی دو سال اخیر بازار حوالی ۵ در نوسان بوده است.



نمودار ۱۸. روند رشد شاخص و P/E بازار از سال ۱۳۹۰

یکی از اتفاقاتی که علاوه بر روند نزولی شاخص باعث ناراحتی فعالین بازار شده بود عمق کم آن، بخصوص در ماههای اخیر و پس از وضع دامنه نامتقارن بود. نمودار زیر روند تغییرات شاخص به ارزش معاملات ماهانه بورس را نشان میدهد.



نمودار ۱۹. روند تغییرات شاخص به ارزش معاملات ماهانه بورس

بازار ارز

نرخ ارز در دهه گذشته نوسانات شدیدی را تجربه کرده و محرک رشد بازارهای دیگر بوده است. در مورد نرخ آتی ارز نکات زیر بایستی در نظر گرفته شود.

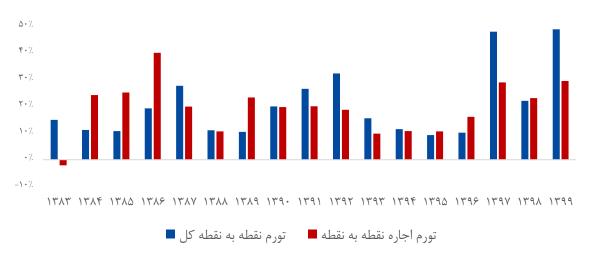
- نرخ تعادلی ارز: اختلاف فزاینده رشد نقدینگی در ایران و آمریکا باعث افزایش مداوم نرخ تعادلی ارز می شود، اما به نظر می رسد این نرخ تعادلی نسبت به نرخهای فعلی بازار پایین تر باشد (بخصوص پس از رشد شدید نقدینگی در آمریکا) و بین ۱۵ تا ۲۰ هزار تومان تخمین زده می شود.
- منابع بلوکه شده کشور: تخمین زده می شود بانک مرکزی ایران حدود ۴۰ تا ۶۰ میلیارد دلار منابع ارزی بلوکه شده در سایر کشورها داشته باشد که آزادسازی آن باعث افزایش قدرت دولت در تعیین نرخ خواهد
- تورم آتی (بودجه): همانطور که اشاره شد بودجه سال جاری بسیار در بخش هزینه ها انبساطی بوده و به نظر می رسد در نهایت دولت یا مجبور باشد اقدام به رفع کسری بودجه به صورت پولی (چاپ پول) یا به صورت استقراض نماید. خود استقراض هم، بخصوص از بانکها، از طریق مکانیزمهایی منجر به افزایش ضریب فزاینده و نقدینگی و تورم خواهد شد. پیشبینیهای اولیه حاکی از کسری بودجه ۳۰۰ هزارمیلیاردتومانی در سال جاری در سناریوهای واقع بینانه است.
- میزان فروش نفت: به نظر می رسد با نزدیک شدن به توافق نهایی در وین میزان تولید نفت ایران بتواند از حدود ۲٫۱ میلیون بشکه در روز به بیش از ۳٫۶ میلیون بشکه برسد که این موضوع بخوبی می تواند تراز ارزی کشور را مثبت کرده و دست دولت را در اعمال سیاستهای ارزی باز بگذارد. همین حالا هم گویا حدود ۲۰۰ میلیون بشکه نفت ذخیره سازی شده (در کشتی و خشکی) وجود دارد که می تواند در صورت رفع تحریمها (و با وجود نرخ بالای نفت) در آمد ارزی بسیاری بالایی نصیب دولت کند.



در مجموع تحلیل بازار ارز بسیار چندوجهی بوده و وابستگی زیادی به مسایل سیاسی داخلی و خارجی کشور دارد.

بازار مسكن

نرخ مسکن در اسفند سال گذشته به مرز ۳۰ میلیون تومان بر متر مربع رسید. رشد ادامهدار قیمت نهادههای تولید مسکن و استمرار تقاضای مصرفی در بازار در کنار کمبود واحدهای پرتقاضای ۶۰ تا ۱۰۰ متری (که بخشی از آن به دلیل توقف عمده فعالیتهای ساختمانی در سالهای اخیر بوده است) از عوامل بالا بودن قیمت مسکن است. از سوی دیگر نرخ اجاره مسکن رفتاری مصرفی-تورمی داشته و نرخ خرید مسکن رفتاری سرمایهای و بدین جهت شکاف بین نرخ خرید و اجاره متناسب آن افزایش می یابد و موجب شده است نسبت P/R مسکن در تهران در محدوده ۴۵ قرار گیرد (این نسبت در سال ۹۵ حدود ۱۶ بوده است) و این موضوع باعث فشار بر قیمت مسکن شده است. نمودار زیر روند تغییر اجاره بهای مسکن در مقایسه با تورم را نشان می دهد. از سوی دیگر نرخ دلاری مسکن به ۱٬۳۰۰ دلار رسیده است که نسبت به درآمد و قدرت خرید خانوارها و همچنین تسهیلات اعطایی برای خرید مسکن، نسبت به سایر کشورها عدد بسیار بالایی به حساب می آید و این موضوع می تواند باعث جلوگیری از رشد فزاینده قیمت این کالای مصرفی – سرمایه ای شود. میانگین نرخ دلاری مسکن در تهران در سالهای قبل بین ۹۰۰ تا ۱۰۰۰ دلار بوده است.



نمودار ۲۰. تغییر اجاره بهای مسکن در مقایسه با تورم

در مجموع به نظر میرسد بازار مسکن نسبت به سایر بازارهای مالی کشش کمتری برای رشد قیمت و بازدهی داشته باشد.

بازار بدهي

روند انتشار اوراق بدهی توسط دولت در سال های اخیر با رشد بالایی همراه بوده است به طوری که در سال ۱۳۹۹ حدود ۱۸۳ همت اوراق بدهی توسط دولت منتشر شد که حدود ۵۰ همت آن اخزا و مابقی آن اوراق تامین مالی بوده است. این حجم از انتشار اوراق همانند سال ۱۳۹۸ بیش از دو برابر حجم اوراق بدهی موجود در قانون بودجه بوده است. چنانچه دولت در سال ۱۳۹۹ طبق قانون بودجه، تنها ۸۸ همت از طریق انتشار اوراقی بدهی، تامین مالی می



نمود و مبلغی حدود ۱۰۰ همت دیگر را از طریق پولی سالی بودجه و استقراض از بانک مرکزی جبران می کرد، چه اثری می توانست بر تورم سال گذشته داشته باشد؟ توجه به این نکته، زمانی حائز اهمیت می شود که می دانیم کشور در سال ۱۳۹۹ تورم بالایی را تجربه نمود و این حد از پولی سازی بودجه می توانست اتفاقات بدتری را برای اقتصاد رقم بزند. آغاز عملیات بازار باز توسط بانک مرکزی از خرداد ماه و انجام عملیات ریپو از مهر ماه سال گذشته توسط این نهاد، موجب تمایل بیشتر بانک ها برای خرید اوراق بدهی دولتی شد، انجام عملیات ریپو توسط بانک مرکزی باعث جریان یافتن اوراق در ترازنامه بانک ها شد و آنچه که مشخص است، روی آوردن دولت به بازار بدهی و روش های نوین تامین مالی می باشد و این همان سیاستی است که بسیاری از کشورهای جهان برای کنترل نرخ بهره و تورم خود از آن بهره می برند. علاوه بر دولت، در سال گذشته شاهد تأمین مالی حدود ۳۷ همت شرکتها از بازار بدهی بوده ایم و این در حالی است که این عدد در سال ۱۳۹۸ حدود ۱۰ همت بوده است.

بانکها و صندوق های سرمایه گذاری از مشتریان اصلی اوراق بدهی، به ترتیب با حدود ۵۲ و ۴۳ درصد در سال گذشته بوده اند به طوریکه سهم بانک ها حدود ۹۵ همت و صندوق های با درآمد ثابت حدود ۸۰ همت بوده است. باید توجه کرد ترکیب دارندگان این اوراقی به دلیل معاملات در بازار ثانویه با خریداران آن متفاوت است و در بین آن ها بانک مرکزی نیز به واسطه عملیات ریپو در پی دارندگان این اوراقی می باشد.

از حدود ۲۷۰ همت اوراقی دولتی (غیر اخزا) در بازار بدهی، حدود ۳۰ همت و حدود ۷۰ همت به ترتیب متعلق به بانک مرکزی و بانک هاست و این نهادها بطور خاص در سال ۱۳۹۹ نقش پررنگ تری در بین دارندگان اوراقی دولتی پیدا کردهاند (۳۰ همت اوراقی بانک مرکزی از طریق عملیات رپپو و بازار باز در سال ۱۳۹۹ به ترازنامه این بانک اضافه شده است). به نظر می رسد بانک ها در سال ۱۴۰۰ بایستی حدود ۱۳۰ همت از اوراقی دولتی (غیر از اخزا) را در ترازنامه خود جای دهند تا کسری بودجه برآوردی، از محل انتشار اوراقی تامین شود؛ در نتیجه جمیع شرایط نشان می دهد شرط لازم (حجم مناسب اوراق در ترازنامه بانک ها و بانک مرکزی) و اراده نهاد سیاست گذاری مبنی بر استفاده از این ابزار بر ریل مناسب قرار گرفته است اما آن چه که جای ابهام دارد، اراده سیاستگذار در دولت بعدی و استفاده یا عدم استفاده از این بستر است.



گزیده اطلاعات شرکت (اصلی)

تجدید ارائه شده ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	الف) اطلاعات عملكرد مالى طى سال (مبالغ به ميليارد ريال)
۱۳،۷۴۵	77.1.4	۶۰،۱۵۲	در آمدهای عملیاتی
(۱۶۸)	(۲۰۵)	(۲۴۸)	هزینههای عملیاتی
۱۳،۵۷۶	۲۷،۸۹۹	۵۹،۹۰۵	سود (زیان) عملیاتی
٨٠	1.	٩٣	در آمدها (هزینهها)ی غیرعملیاتی
18.808	۲۷،۸۹۵	۵۹،۸۲۶	سود خالص پس از کسر مالیات
(۲۹)	_	=	تعدیلات سنواتی
4.084	۱۵،۰۵۸	717	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیارد ریال)
88.040	۸۲،۳۶۷	141,889	جمع داراییها
14,411	۱۳،۷۳۴	۳۴،۸۲۹	جمع بدهیها
77	١٧	۲۵	نسبت بدهی–درصد
۲۷،۰۰۰	۲۷٬۰۰۰	۲۷،۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۵۱،۵۳۸	5 <i>\(</i>	۱۰۶،۸۶۰	جمع حقوق صاحبان سهام
			ج) نرخ بازده (درصد)
77,7	٣٧,۶	۴۲.۸۴	نرخ بازده داراییها ^۱ -درصد
۲۸,۵	45,4	۵۶.۵۱	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام ^۲ (ارزش ویژه) –درصد
			د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۲۷،۰۰۰	۲۷٬۰۰۰	۲۷،۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع (میلیون سهم)
474	٩٠٠	١،٠٨٢	اولین پیشبینی سود هر سهم – ریال
447	998	١،٠٨٢	آخرین پیشبینی سود هر سهم – ریال
۵۰۶	١،٠٣٣	7,718	سود واقعی هر سهم – ریال
۴٠٠	٨٠٠	-	سود نقدی هر سهم – ریال
۲،۳۶۰	۵،۷۶۹	۱۵،۲۵۰	قیمت هر سهم در پایان سال مالی – ریال
١،٠٠٠	1	١،٠٠٠	ارزش دفتری هر سهم – ریال
۴.٧	۵.۶	۶.۹	نسبت قیمت به در آمد واقعی هر سهم – مرتبه
۵.۳	۵.۸	14,1	نسبت قیمت به آخرین پیشبینی سود هر سهم ^۳ - مرتبه
			ه) ساير اطلاعات
۶۷	۶۷	99	تعداد کارکنان– نفر (رسمی و پیمانی و قراردادی در پایان سال)

۱ سود خالص = نرخ بازده داراییهای ابتدا و انتهای دوره

۲ سود خالص متوسط حقوق صاحبان سهام ابتدا و انتهای دوره

 $P/E=rac{{}^{}}{{}^{}}$ قيمت هر سهم در پايان سال مالي $}{{}^{}}$



ییام هیات مدیره

شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، مدیریت بخش قابل توجهی از سرمایه بازنشستگان کشوری را بر عهده دارد. ویژگی خاص سهامدار عمده این هلدینگ، باعث می شود آینده نگری در صدر استراتژیهای مدیریتی این شرکت قرار بگیرد. ما به عنوان یک شرکت سرمایه گذاری، صرفا به دنبال «سود» نیستیم، بلکه به دنبال «سود پایدار» با «سرعت سودآوری بالا» هستیم. ما تلاش می کنیم با آهنگ رشد تورم داخلی و جهانی، سودآوری منابع بازنشستگان را آنقدر شتاب دهیم که بر تعهدات آینده سهامدار خود، پیشی بگیریم. بر این واقف هستیم که ذینفعان ما تعارف ندارند. سرمایه «وصندوق» حق الناس است. ما باید به بازنشستگان و سایر سهامداران پاسخ درخور بدهیم.

وصندوق سال گذشته را در متن بزرگترین پاندمی و شدیدترین تحریم تاریخ، با افزایش صد درصدی سود گذارند. این افزایش سود با وجود رشد اقتصادی بسیار ناچیز در حد ۱۶۳ درصد، تورم سنگین، افزایش دو برابری نرخ ارز، کاهش ۱۹دصدی ارزش پول، رشد چهل درصدی نقدینگی و تحریم شدید نفت، قابل ستایش است. افزون بر وضعیت ناایمن اقتصاد ایران، اقتصاد جهان نیز به دلیل شرایط کرونایی و تعطیلی کسب و کارها و تهدیدهای جهانی محیط زیست، وضعیت خوشایندی نداشت. بالا نرفتن قمیت نفت، تاثیر قابل توجهی بر وضعیت صنعت پتروشیمی نهاد و در بسیاری از موارد توانست از رسیدن قمیت محصولات به سطح مطلوب خود جلوگیری کند. با این حال، شرکت سرمایهگذاری صندوق بازنشستگی کشوری از منظر تولید و فروش، توانست یکی از درخشان ترین سالهای حیات اقتصادی خود را از سر بگذارند و در بسیاری از محصولات فولادی و پتروشیمی خود از جمله ورقهای API، الفین، بوتادین، آهن اسفنجی و سر بگذارند و در بسیاری از محصولات فولادی و پتروشیمی خود از جمله ورقهای API، الفین، بوتادین، آهن اسفنجی

در دنیای پساکرونا مدیریت کسب و کار در وضعیت متخاصم قرار گرفته است. این شرایط ایجاب می کند استراتژیهای چندگانهای را در حوزه سرمایه گذاری، تولید، بازاریابی و فروش اتخاذ کنیم. ما با تمرکز بر نوآوری و خلاقیت، در مرحله اول به فکر حفظ سرمایه های مالی، صنعتی و انسانی شرکت و در ادامه به دنبال توسعه زیرساختی و تاثیر زیربنایی هستیم. از نظر ما، اصالت در سرمایه گذاری روی پروژههای تولیدی با محوریت تامین منابع از داخل به خاطر وضعیت تحریمی است. در این مسیر، تلاش داریم افزون بر حفاظت از سرمایه بازنشستگان و افزایش آن، در توسعه اشتغال نیز سهیم شویم.

اگرچه در پرتفوی وصندوق، حفظ و ارتقای زنجیره ارزش صنایع شیمیایی برای ما بسیار مهم است اما ما در همه بخشهای سبد سهام وصندوق، از جمله فولاد، صنایع شیمیایی، حوزه انرژی و...، به هر نوع تصمیم گیری از تصمیمات کلان تا تصمیمات کوتاهمدت در شرکتها و مجموعههای مدیریتی و سرمایه پذیر حساس هستیم. برنامه ما این است که بهصورت سیستماتیک در تمام مراحل به نفع سهامداران اثر گذار باشیم. از نظر ما هلدینگداری فراتر از سهامداری است. ما در مجموعههای خود فقط به دنبال سود انتزاعی نیستیم، ما به مثابه یک شرکت مادر تخصصی، مقید به حضور کارشناسی در همه ابعاد مدیریتی و درتمام مراحل تصمیمسازی تا تصمیم گیری در این شرکتها هستیم.

ضروری ترین گام ما در سال گذشته در صباانرژی، به فرجام رساندن پروژههای نیمه تمامی بود که حجم سنگینی از سرمایه وصندوق در آنها هزینه شده است. با راهاندازی پروژههای بزرگ و پرهزینه مانند اوره و آمونیاک مسجد سلیمان



در خردادماه و در صورت راه اندازی ABS & Rubber در شرکت پلیمر پادجم و PHD در شرکت توسعه پلیمر کنگان، می توانیم شاهد صعود تاریخی ارزش سرمایه وصندوق باشیم. افزون بر پروژههای فعلی، در حال برنامهریزی برای توسعه و راهاندازی پروژههای جدید در حوزه پتروشیمی، فولاد، لولهسازی، لاستیک و پلاستیک هستیم. در تلاشیم، با استفاده از اهرمهای مالی بازار سرمایه و پول، ده میلیارد دلار پروژه پایهای با احتساب پروژه های فعلی در مجموعه وصندوق تعریف کنیم.

اصلاح سیستمها و روشها و استقرار سامانههای تخصصی حاکمیت شرکتی توسعه منابع انسانی و مدلهای گزارشگیری هوشمند (BI) در مجموعههای بزرگی مانند صباانرژی ضروری است. امروزه ارزیابی شاخصهای عملکرد و اتکا به مدلهای نوین و هوشمند گزارشگیری در کسبوکارها (Business Intelligence) یکی از فرایندهای مهم توسعه شرکتها است. عملکرد بخشهای مختلف سازمانهای بزرگ باید به گونهای باشد که فاصله بهروزسانی دیتاها بسیار کوتاه شود. مجموعه هلدینگ صباانرژی بر محور ماموریتهای مغزافزاری حرکت می کند و بر تعالی مداوم نظام مدیریتی، هماهنگی ساختارمند واحدها، پایش عملکرد دورهای شرکتهای زیرمجموعه و شفافیت عملکرد در تمامی حوزهها استوار است.

امید است با حفظ و افزایش سرمایه، ساخت سود سریع و پایدار، خلق ارزشهای جدید، ارتقای منابع انسانی، اتخاذ شیوههای مدرن و پاسخگوی مدیریتی، عملکرد شفاف و جذب مشارکت شرکای اجتماعی، رضایت سهامدار خود را جلب کنیم. ایجاد حس افتخار و تعلق در میان خانواده بزرگ صباانرژی، خلق اعتماد در میان مشتریان و سهامداران و از همه مهمتر، آفرینش امید در دل بازنشستگان فعلی و آینده کشور، محوری ترین هدف ما است. ما برای رسیدن به این هدف، مجبوریم بدون خطا کار کنیم و هرگز تصمیم اشتباه نگیریم. ما در مسیر تعالی، به انتقادها و پیشنهادهای همه مخاطبان، مشتریان و سهامداران خود نیازمندیم.

آنچه می آید، گزارش تفصیلی هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری به مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۳۰ اسفند ۱۳۹۹ است. امید است، در سایه الطاف باری تعالی، توانسته باشیم، از پس وظایف و مسئولیتها را به نحو احسن بر آییم و موجبات رضایت خدای بزرگ و سهامداران فراهم نماییم.

هیات مدیره

شركت سرمايه گذاري صندوق بازنشستگي كشوري



معرفي شركت

تاریخچه تاسیس

شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی مستخدمین مشمول قانون استخدام کشوری در تاریخ ۱۳۶۷/۰۴/۲۵ در اداره ثبت شرکتهای تهران به ثبت رسید و در تاریخ ۱۳۷۸/۰۳/۲۶ با تصویب اساسنامه جدید توسط مجمع عمومی فوق العاده صاحبان محترم سهام، نام شرکت به شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام) تبدیل گردید و در تاریخ ۱۳۷۹/۰۶/۳۱ در سازمان بورس و اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است.

موضوع فعاليت شركت

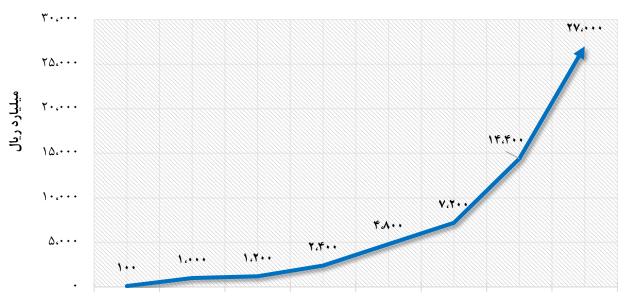
فعالیت اصلی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام) طبق ماده (۲) اساسنامه عبارت است از: سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه واحدهای سرمایه گذاری صندوقها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص حقوقی یا حقیقی (داخلی و خارجی) تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) و تاسیس دفاتر در خارج از کشور در زمینه یا زمینه های زیر فعالیت کند:

- • سرمایه گذاری در تهیه، تولید و تامین انواع مواد اولیه نفتی، پتروشیمی، فرآوردهها و مشتقات فرعی نفت و گاز و فرآوری
 آنها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی و همچنین سرمایه گذاری در تاسیس، ایجاد و مشار کت در شر کتها و پروژههای
 نفت، گاز به منظور تهیه، تولید و پالایش نفت خام، گاز، میعانات گازی و فرآوردههای آن و تولید انواع محصولات
 بالادستی، میان دستی و پایین دستی صنعت پتروشیمی و تامین تجهیزات و ماشین آلات مورد نیاز در صنایع نفت، گاز
 و پتروشیمی.
- ❖ سرمایه گذاری در حوزه ی انرژی شامل آب و برق اعم از مشارکت در سهام شرکتها و یا ایجاد، احداث و مشارکت در پروژههای نیروگاهی، آب شیرین کن و تامین تجهیزات و تاسیسات و ماشین آلات مرتبط با حوزه ی انرژی.
- ♦ انجام امور بازرگانی اعم از خرید و فروش در بازارهای داخلی و خارجی مرتبط با فعالیتهای تعریف شده در فوق و
 تاسیس و ثبت شرکت با موضوع امور بازرگانی در داخل و خارج از کشور.

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۲۰ میلیارد ریال (شامل تعداد ۲۰ میلیون سهم به ارزش اسمی هر سهم ۱،۰۰۰ ریال) بوده که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۲۷٬۰۰۰ میلیارد ریال (شامل تعداد ۲۷ میلیارد سهم ثبت شده به ارزش اسمی هر سهم ۱،۰۰۰ ریال) در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۵/۰۶/۳۱ افزایش یافته است.





1444.14.14 1444.45.16 1441.46.48 1444.45.10 1444.46.48 1444.46.48 1444.46.48 1444.46.48

نمودار ۲۱. روند تغییرات سرمایه شرکت از زمان تاسیس تاکنون

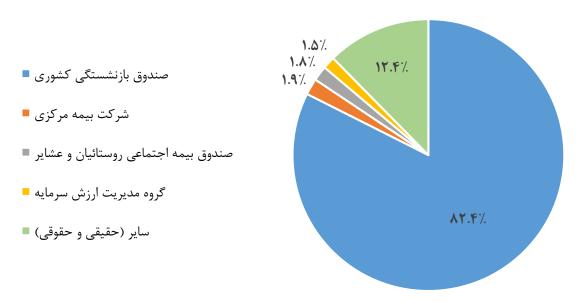
💠 تمامی افزایش سرمایهها از محل آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران بوده است.

جدول ۱. ترکیب سهامداران عمده شرکت در تاریخ ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ و ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

1	1844/14/4		٣ 99/17/ ٣ +	for for the left	2.4
درصد	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	نام سهامدار	ردیف
۸۲,۴۲	77.708.908.777	۸۲,۴۲	77.708.908.777	صندوق بازنشستگی کشوری	١
۱,۷۱	۴۶۰،۸۲۵،۵۸۹	1,94	477.7 • 7.676	شرکت بیمه مرکزی	۲
۱٫۲۸	۴۷۹،۹۰۸،۴۳۷	۱،۷۹	۴۸۲،۳۰۸،۴۳ ۷	صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	٣
۱٫۳۸	۳۷۰،۸۶۹،۱۹۰	1,47	۳۹۸،۶۴۹،۲۸۳	گروه مدیریت ارزش سرمایه	۴
٠,٩٩	759,544.091	۱۹،۰	744,447	شرکت سرمایه گذاری توسعه نوردنا	۵
۰،۶۶	177.694.984	۲۷،۰	197,989,070	شركت بيمه ايران	۶
۱۶،۰	184	۰،۶۱	184	معدنی و صنعتی کاوشگران آتیه صبا	٧
۰،۶۶	۱۷۷،۴۸۵،۲۵۵	۰،۴۹	۱۳۳،۰۱۰،۲۸۴	خدمات گستر صبا انرژی	٨
۰،۳۴	۲۸۸٬۱۱۲٬۹۶	۰،۳۴	77.7117.77	گروه مالی بانک مسکن	٩
9,40	۲،۵۵۱،۵۰۸،۲۱۷	9,77	۲،۵۱۲،۷۱۶،۴۳۰	سایر (حقیقی و حقوقی)	١.
1	۲۷،۰۰۰،۰۰۰	1	۲۷،۰۰۰،۰۰۰	جمع	

همان طور که در ترکیب سهامداری مشخص است عمده سهام این شرکت در اختیار صندوق بازنشستگی کشوری قرار داشته و این صندوق تعیین کننده خطمشی شرکت میباشد.





نمودار ۲۲. ترکیب سهامداران شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

اعضای هیأت مدیره

اسامی اعضا هیأت مدیره شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ به شرح جدول ذیل است:

جدول ۲. ترکیب فعلی اعضای هیات مدیره شرکت

مدرک تحصیلی	به نمایندگی از شرکت	سمــت	نام و نام خانـوادگـی
دکتری	خدمات گستر صباانرژی	رئيس هيأت مديره	محمد مهدی نواب مطلق
کارشناسی ارشد	صندوق بازنشستگی کشوری	مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره	محسن بازارنوى
دکتری	آزادراه امیر کبیر	عضو هيأت مديره	محمدرضا معتمدى
دکتری	سرمایه گذاری آتیه صبا	عضو هيأت مديره	محمدعلى بهبهانى
کارشناسی ارشد	بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری	عضو هيأت مديره	حجت الله اسماعيلي

ترکیب نیروی انسانی شرکت

ترکیب نیروی انسانی شرکت در سالهای ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ در نمودار زیر نشان داده شده است.





نمودار ۲۳. ترکیب نیروی انسانی شرکت در سال ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹

شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

شرکت در تاریخ ۱۳۷۹/۰۶/۳۱ در شرکت بورس اوراق بهادار تهران در گروه شرکتهای چند رشتهای صنعتی با نماد "وصندوق" درج شده و سهام آن برای اولین بار در همان سال مورد معامله قرار گرفت.

وضعیت سهام شرکت طی ۴ سال اخیر به شرح زیر بوده است:

جدول ٣. وضعيت معاملات سهم وصندوق طي ۵ سال اخير (مبالغ به ميليارد ريال)

	پایان سال مالی		تعداد روزهای	ارزش سهام	تعداد سهام معامله شده	سال مالی منتهی	
سرمايه	قیمت سهم (ریال)	ارزش بازار	معامله شده	معامله شده	(میلیون سهم)	به	
۲۷،۰۰۰	۱،۵۳۰	41,710	1.5	۱٬۱۸۴	٧٣٣	*1790/17/T•	
۲۷،۰۰۰	1,81.	44,44.	۲۳۳	1,774	1.108	1898/17/79	
۲۷،۰۰۰	۲،۳۶۰	۶۳،۷۲۰	777	۱۲،۳۵۶	۵،۵۳۰	1897/17/8	
۲۷،۰۰۰	۵،۷۶۹	۱۵۵،۷۶۳	774	۱۳،۷۰۹	٣.٣١٢	1897/14/20	
۲۷،۰۰۰	۱۵،۲۵۰	411.70.	۲۳۵	۷۰،۷۵۵	۴,۳۴۳	1799/17/70	

^{*} به دلیل تغییر سال مالی از انتهای شهریورماه به انتهای اسفندماه در نیمه دوم سال ۱۳۹۵، حجم و ارزش معاملات منتهی به ۱۳۹۵/۱۲/۳۰ برای یک دوره ششماهه میباشد.

تعداد سهام معامله شده نماد وصندوق در طی سال مالی ۱۳۹۹ به میزان ۴٬۳۴۳ میلیون سهم بود که این عدد در طی سال مالی ۱۳۹۸ به میزان ۱۳۹۸ به میزان ۳٬۳۱۲ میلیون سهم بوده است. تعداد روزهایی که نماد "وصندوق" در سال ۱۳۹۹ در بورس اوراق بهادار تهران معامله شده است (۲۳۵ روز) بیشتر از تعداد روزهای معامله شده طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۸ (۲۳۴ روز) می باشد. ارزش بازار سهام وصندوق در سال ۱۳۹۹ با رشد ۱۶۴ درصدی همراه بوده است.





نمودار ۲۴. روند تغییرات قیمت سهام شرکت و شاخص کل

در طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ حجم کل معاملات نسبت به سال گذشته، به میزان حدودا ۹۰ درصد افزایش یافت و به ۲٬۸۲۹٬۳۵۸ میلیون سهم رسید؛ همچنین در طی این دوره ارزش کل معاملات بورس با رسیدن به مبلغ ۲٬۸۲۹٬۵۵۸٬۸۱۵ میلیارد ریال، به میزان قابل توجه ۴۰۲ درصد افزایش یافت که نشان از رشد نقدینگی قابل توجه بازار سرمایه داشت. ارزش بازار سهام وصندوق در سال ۱۳۹۹ برابر ۴۱۱٬۷۵۰ میلیارد ریال بوده است که افزایش نقدینگی و رشد بازار سهام افزایش ۱۶۴ درصدی را به همراه داشته است.

پیشبینیهای درآمد هر سهم دوره مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ و عملکرد واقعی الطلاعات مربوط به پیشبینیهای درآمد هر سهم شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ و عملکرد واقعی آن به شرح زیر بوده است:

جدول ۴. روند پیشبینی سود شرکت طی سال مالی ۱۳۹۹ (مبالغ به میلیارد ریال)

پیشبینی به تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۲۳	پیشبینی به تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴	پیشبینی به تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۳۰	عملکرد واقعی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	شرح
حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	
۸۸۲،۶۲	۸۸۲،۶۲	۸۸۲،۶۲	۵۶،۰۶۹	سود حاصل از سرمایه گذاری
-	-	-	۳،۷۳۵	سود حاصل از فروش سرمایه گذاری
۱۷۵	۱۷۵	۱۷۵	۳۴۸	سود حاصل از سایر فعالیتهای عملیاتی
۲۹.۴۶۳	79.458	79.458	80.107	جمع درآمدها
(۲۴1)	(۲۴۱)	(۲۴۱)	(۲۴۸)	هزینههای عمومی، اداری و تشکیلاتی
79.777	79.777	79.777	۵۹،۹۰۵	سود عملیاتی
-	-	-	(171)	هزینههای مالی
-	-	-	٩٣	خالص درآمد (هزینه های) متفرقه
79.777	79.777	79.777	۷۲۸،۲۵	سود و زیان قبل از کسر مالیات
-	-	-	-	ماليات



79.777	79.777	79.777	۷۲۸،۶۵	سود خالص
1.087	1.087	1.087	7.718	سود هر سهم (ریال)
۲۷،۰۰۰	۲۷،۰۰۰	۲۷،۰۰۰	۲۷،۰۰۰	سرمايه

وضعیت سودآوری و تقسیم سود

سود هر سهم شرکت، سود تقسیمی و درصد سود تقسیمی از تاریخ ۱۳۹۳/۰۶/۳۱ تا تاریخ ۹۹/۱۲/۳۰ به شرح زیر میباشد. جدول ۵. روند سودآوری و تقسیم سود شرکت از سال ۱۳۹۲ تاکنون

درصد تقسیم	DPS	EPS	سود خالص	تقسيم سود	سرمايه	11 11
سود	(ريال)	(ريال)	(میلیارد ریال)	(میلیارد ریال)	(میلیارد ریال)	سال مالی
٩٩٪.	٨٠٠	۸۰۵	17,774	۱۱،۵۲۰	14,4	1898/08/81
٨۵٪.	۶۲۵	٧٣٧	10,809	9,	14,4	1894/08/81
۸۱٪.	74.	۲9 ۶	٧،٩٩٢	۶،۴۸۰	۲۷،۰۰۰	1890/08/21
٨٠٪.	74.	۲ 99	۸،۰۸۰	۶،۴۸۰	۲۷،۰۰۰	۱۳۹۵/۱۲/۳۰ (شش ماه)
٧٨٪.	74.	۳۰۸	۸٬۳۰۵	۶,۴۸·	۲۷،۰۰۰	1898/17/29
٧٩٪.	۴٠٠	۵۰۶	18.808	۱۰،۸۰۰	۲۷،۰۰۰	1897/17/29
YY'/.	٨٠٠	١،٠٣٣	۲۷،۸۹۵	۲۱،۶۰۰	۲۷،۰۰۰	1847/124
-	_	7,719	۷۲۸٬۶۵	-	۲۷،۰۰۰	1899/17/80



نمودار ۲۵. روند تقسیم سود شرکت از سال ۱۳۹۳

جایگاه شرکت در بورس اوراق بهادار و صنعت

شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی در حال حاضر در صنعت شرکتهای چند رشتهای صنعتی درج شده است. مطابق جدول ارایه شده، شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری از نظر سرمایه، ارزش بازار و نسبت قیمت به سود هر سهم با سایر شرکتهای هم گروه در صنعت مذکور در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ مقایسه شده است.



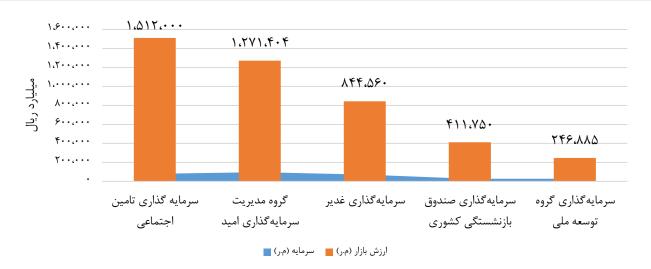
11.70

٨٠۵

			ی ر ریا	G 7 % G	- 5 6 5 - 5
P/E(TTM)	سود هر	قيمت سهم	ارزش بازار 🌓	سرمايه	نام شرکت
1/L(11M)	سهم (ريال)	(ريال)	(میلیارد ریال)	(میلیارد ریال)	تم سر ت
11.11	۱۰۷۰۱	۱۸،۹۰۰	1.017	۸٠،٠٠	سرمایه گذاری تامین اجتماعی (سهامی عام)
18.77	۸۰۶	17.11.	1,771,4.4	٩۶،٩٨٠	گروه مدیریت سرمایه گذاری امید (سهامی عام)
۸۲.۲۱	1,.4.	۱۱،۷۳۰	144.05.	٧٢،٠٠٠	سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام)
۱۳.۵۸	1,178	۱۵،۲۵۰	411.700	۲۷،۰۰۰	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)

۲۷،۲۵۰

جدول ۶. جایگاه شرکت در میان شرکتهای چندرشتهای صنعتی در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰



9,080

745,770

نمودار ۲۶. مقایسه میزان سرمایه و ارزش بازار شرکتهای صنعت چندرشتهای صنعتی (میلیارد ریال)

مقایسه با شرکتهای بورسی فعال در حوزه انرژی

سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)

با توجه به حرکت شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی به سمت حوزه انرژی، میزان سرمایه، ارزش بازار و نسبت قیمت به سود هر سهم شرکت با شرکتهای فعال در این حوزه در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ مقایسه شده است.

جدول ۷. جایگاه شرکت در میان هلدینگهای انرژی در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

P/E(TTM)	سود هر سهم (ریال)	قیمت سهم (ریال)	ارزش بازار (میلیارد ریال)	سرمایه (میلیارد ریال)	نام شرکت
14.44	749	10,740	۳،۰۸۲،۳۸۰	۲۸۷٬۰۰۰	صنایع پتروشیمی خلیج فارس(سهامی عام)
10.57	٨٣۴	۱۳،۰۳۰	1.081.980	۸۱،۵۰۰	سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین(سهامی عام)
۵۷.۰۳	Y • Y	71,74.	۸۸۰،۴۷۰	۴۰،۵۰۰	گسترش نفت و گاز پارسیان(سهامی عام)
۱۳.۵۸	1,174	10.70.	411.70.	۲۷،۰۰۰	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری(سهامی عام)

در سال مالی ۱۳۹۹، به میزان ۹۳ درصد از کل درآمد عملیاتی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی از محل سود حاصل از سرمایه گذاری بوده است. جدول زیر آخرین درآمد شرکتهای هلدینگ انرژی را به تفکیک نوع درآمد نشان میدهد.

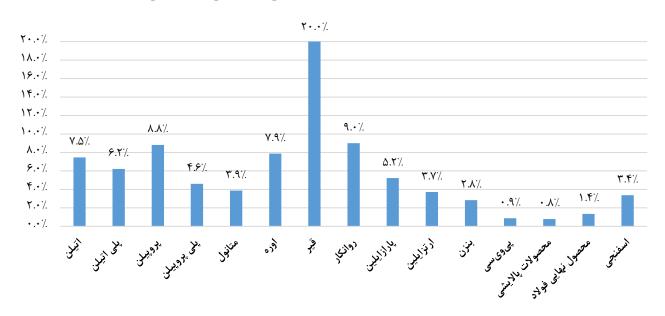


جدول ۸. تفکیک نوع در آمد در میان شرکتهای هلدینگ انرژی بر اساس آخرین صورتهای مالی (مبلغ به میلیارد ریال)

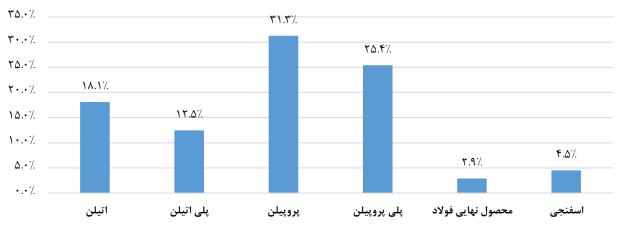
سهم در آمد حاصل از سرمایهگذاری از در آمد کل	درآمد کل شرکت	سود حاصل از فروش سرمایهگذاری	در آمد حاصل از سرمایهگذاری	نام شركت
سرهایه دداری از در اهد ت	سرت	سرهایه تداری	سرهایه نداری	
۶۴ ⁻ /.	۲۱۲،۸۳۵	V8.+49	182,498	صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) (۹۹/۰۳/۳۱)
۸۲٪.	۶۲،۱ <i>۸۶</i>	11,710	۵۰،۹۷۱	سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) (۹۹/۰۲/۳۱)
98%	۶۰،۱۵۲	۳،۷۳۵	۵۶٬۰۶۹	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام) (۹۹/۱۲/۳۰)
٩٧ %.	۵۷،۷۷۰	٨۶	۵۶،۲۲۷	گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) (۹۹/۰۶/۳۱)

صنايع اصلى پرتفوى وصندوق

نمودار زیر سهم وصندوق از محصولات مختلف کشور از نظر مالکیتی و مدیریتی را نشان می دهد.



نمودار ۲۷. سهم وصندوق از محصولات مختلف کشور (مالکیتی)





نمودار ۲۸. سهم وصندوق از محصولات مختلف کشور (مديريتي)

جدول زیر روند نرخ محصولات اصلی پتروشیمی در دو سال گذشته را نشان می دهد. همانگونه که ملاحظه می کنید

- نرخ اتیلن در ماههای اخیر در جنوب شرق آسیا تا ۱۰۰۰ دلار هم رسیده بود و رشد قابل ملاحظه ای را بعد از پیک جهانی کرونا شاهد بود که این موضوع میتواند تاثیر بسزایی روی سودآوری پتروشیمی جم داشته باشد. البته نرخ اتیلن در یک ماه گذشته حدود ۲۰۰ دلار افت داشته است. نرخ پروپیلن هم روند کم و بیش مشابهی (البته با شدت کمتری) را تجربه کرد.
- نرخ متانول پس از سقوط شدید در دوره پیک کرونا به قیمتهای زیر ۲۰۰ دلار، در ماههای اخیر رشد قابل ملاحظه ای داشته و نرخ آن به بیش از ۳۰۰ دلار رسیده است.
- اوره تقریبا تنها محصول پتروشیمی بود که نرخ آن در دوره کرونا افت خاصی را تجربه نکرده و در ماههای اخیر نرخ فوب خلیج فارس آن به بیش از ۴۰۰ دلار صعود کرده است.
- بیشترین افزایش نرخ در یکی دو سال گذشته مربوط به PVC بوده است که حاشیه آن نسبت به اتیلن افزایش قابل ملاحظه ای داشته و باعث افزایش سودآوری شرکتهای تولیدکننده یی وی سی شده است.
- · نرخ محصولات آروماتیک، هماهنگ با نرخ جهانی نفت، افت و خیز قابل ملاحظه ای را در ماههای اخیر تجربه کرده است.

جدول ۹. روند نرخ محصولات اصلی پتروشیمی در چهار سال گذشته (ریال بر کیلوگرم)

صنعت	ماده	1899	۱۳۹۸	1844	1898	تغییرات ۹۹ به ۹۶
الفين	اتيلن	177.878	۶۸،۷۸۰	47.4.7	74.174	۲۵۹%
	پروپیلن	177,777	۳۸،۹۸۳	47.547	۲۱،۸۰۸	۵٠٢٪.
	پلی اتیلن سنگین	11.584	۸۷۲،۵۶	75,779	48.048	۲۹۲ %.
	پلی اتیلن سبک	۱۸۵،۱۶۸	۸٩،٠٩١	٧١،۵۴٢	47.804	٣٣٤٪.
	پلی پروپیلن	177,877	170,988	۲۰٬۷۰۳	40.017	479%
	برش سبک	۷۳،۰۸۳	49,477	47.074	10,740	۳۷۶٪.
	پروپان	۸۰،۸۰۸	41,418	۳۵،۱۸۳	19,971	٣٠۵٪.
	اتان	47,47.	۲۵،۵۲۱	18.118	۸،۹۹۲	۴۲۷ %.
متانول	متانول	47.188	47,490	70,449	14.001	۲۳۶ ⁻ /.
اوره	اوره	7577	19,140	۱۱،۷۳۳	٧,4۶۶	۲۴9 %
آروماتیک	بنزن	91,177	۶۲،۸۱۰	45.047	۲۵،۰۶۰	۲۶۴ %
	پارازایلین	۱۰۸،۹۰۵	۸۴،۳۲۹	49,474	776,07	۲۵۲٪.
PVC	PVC	۵۰۸٬۲۱۲	۲۰۹،۷۸	۵۷٬۴۷۵	۳۳،۷۱۳	۵۳۱%
ABS / RUBEER	ABS	459,470	19.44.	179,701	۶۹۷ ، ۱۸	۳۵۲٪.
	استايرن	۱۳۰،۷۴۳	98.008	۶۸،۳۲۶	۴۷،۰۰۸	۱۷۸٪.
	PBR	145,75.	۱۲۷،۶۵۳	۱ ۸۳، ۸۸	۶۴،۱۵۳	۱۲۸٪.
	SBR	147.47	181.811	۳۵۳،۰۷	۸۸،۸۸۸	۱۵۲٪



تغییرات ۹۹ به ۹۶	1898	1848	1847	1899	ماده	صنعت
۳۲۳٪.	7.718	7.904	۶،۷۷۰	11,499	كنسانتره	
۴۲۵٪.	۸۷۷۸	۶،۵۶۰	۲۸۵،۴	۱۹،۸۲۶	گندله	فولاد
٣٧٨٪.	17.144	۱۵۳،۰۳	4.474	۸۱،۸۷۵	شمش فولادي	
٣٣٢٪.	۸،۲۱۷	17.104	۲۵،۰۹۶	۲۵،۴۸۲	وكيوم باتوم	
٣١٧٪.	11.119	70.487	۳۵،۲۵۰	45,740	لوبكات	صنعت
۲۸۶٪.	77,477	75,799	۵۸٬۱۴۰	9.749	روانكار	پالایش
۳۵۷٪.	٩،۵٨٠	19.818	19,50	44.777	قير	

بررسی مواد اولیه مورد استفاده شرکتهای زیرمجموعه هلدینگ

- اتان: خوراک اصلی پتروشیمی های جم و امیر کبیر اتان میباشد و از آنجایی که کراکینگ اتان سود به مراتب بهتری نسبت به کراکینگ خوراک مایع دارد، هر چه این شرکتها بتوانند اتان بیشتری جذب کنند و میزان بیشتری از کوره های دوگانه سوز را صرف کراکینگ آن کنند، وضعیت تولید و سودآوری بهتری خواهند داشت. در حال حاضر با توجه به طرحهای موجود به نظر میرسد در سالهای آتی در منطقه عسلویه بین ۳ تا ۴ میلیون تن مازاد اتان در سال داشته باشیم و به نظر میرسد پتروشیمی جم از این لحاظ مشکل چندانی نداشته باشد. همچنین در سال جاری پالایشگاه گاز بیدبلند راهاندازی شده و در نتیجه ظرفیت تولید اتان در منطقه ماهشهر هم به شدت تقویت شده است و به نظر میرسد بخش اعظم مشکل تامین اتان پتروشیمی امیر کبیر مرتفع شده باشد. یکی دیگر از واحدهای مصرف کننده اتان در پرتفوی هلدینگ پتروشیمی ایلام است که واحد الفین آن در سال ۱۳۹۹ راه اندازی شد و با توجه به عدم پیشرفت متناسب پالایشگاه گاز ایلام، این شرکت احتمالا با مشکل تامین اتان روبرو خواهد بود. یکی از مشکلات اتان در کشور نحوه قیمت گذاری آن میباشد که کف قیمتی ۲۲۰ دلاری را دارد و برای مثال در سال گذشته، پس از افت کرونایی اکثر مواد پتروشیمی، نرخ آن برای شرکتهای الفینی بسیار بالا بود و بسیاری کوره های دوگانه خود را به خوراک مایع اختصاص دادند.
- گاز طبیعی: شرکت پتروشیمی فناوران و پتروشیمی مسجد سلیمان مصرف کننده گاز طبیعی خواهند بود. با توجه به شرایط فعلی به نظر می رسد مشکلی از جهت تامین گاز طبیعی متوجه پتروشیمیهای کشور نباشد و تنها نکته حایز اهمیت بحث افزایش نرخ گاز خوراک به محدوده ۱۰ تا ۱۵ سنت می باشد. همچنین نرخ گاز سوخت طبق قوانین جدید به میزان ۳۰ درصد نرخ گاز خوراک تعیین شده است که افزایش بیش از ۲۰۰ درصدی را در پی خواهد داشت. گندله: به طور کلی یکی از ریسکهای صنعت فولاد کشور در سالهای آتی مشکل تامین خوراک در بالادست می باشد. در حال حاضر واحد احیای صبافولاد نیاز به تامین سالانه حدود ۱٫۸ میلیون تن گندله داشته و واحد دوم احیا، که در حال تصویب نهایی می باشد، نیز نیاز به ۲٫۵ میلیون تن گندله خواهد داشت. علاوه بر بحث تامین گندله، نرخ آن هم می تواند حاشیه سود واحد احیای صبافولاد را شدیدا متاثر کند. به طور کلی روندهای داخلی و جهانی حکایت از انتقال سود از واحدهای پایین دست به بالادست دارد و قیمتهای بالای عرضه گندله در بورس کالا هم موید همین نکته است.



- خوراک مایع: پتروشیمی ایلام در حال حاضر برای تامین خوراک مایع واحد الفین خود با مشکلات جدی روبرو بوده و احتمالا میزان تولید آن نسبت به ظرفیت اسمی بسیار پایین تر باشد. دیگر واحدهای مصرف کننده خوراک مایع پتروشیمی های جم و امیر کبیر هستند که برای تامین آن مشکل خاصی ندارند. نکته مهم در مورد خوراک مایع همبستگی بالای قیمت آن با نرخ نفت است که با توجه به چشم انداز مثبت نرخ نفت و بازدهی تولید محصول پایین این خوراک، ممکن حاشیه سود این دو شرکت بزرگ پرتفوی وصندوق روند کاهشی داشته باشد.
- نرخ برق: نرخ برق صنعتی طبق بودجه مصوب در سال آتی افزایش قابل توجهی داشته و به حدود ۲۵۰ تا ۳۰۰ تومان برای واحدهای مدیریتی هلدینگ (به غیر از پتروشیمی جم و پلی پروپیلن جم) حدود ۷۰ مگاوات است و این موضوع می تواند حاشیه سود شرکتهای زیرمجموعه را متاثر کند.

محيط حقوقي شركت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- 🏕 قانون تجارت و قانون مالیاتهای مستقیم؛
 - 🌣 قانون کار و قانون تامین اجتماعی؛
- ❖ قوانین و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار؛
 - اساسنامه شرکت؛
 - ❖ استانداردهای حسابداری و حسابرسی؛
 - ❖ ساير قوانين مرتبط.



مروری بر عملکرد شرکت

تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاریها

پرتفوی سرمایه گذاری شرکت صندوق بازنشستگی کشوری از دو بخش سرمایه گذاری کوتاهمدت و بلندمدت تشکیل شده است. ارزش دفتری سرمایه گذاری های کوتاهمدت و بلندمدت برای دو سال گذشته و درصد تغییر آن در جدول زیر نمایش داده شده است.

	المروات والمسابق المراقية فالرقائق المراق								
درصد تغییر	در تاریخ ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۵						
کرصد تعییر	میلیارد ریال	میلیارد ریال	شرح						
18.77%	٧.٧۴٢	۸،۹۹۸	سرمایهگذاریهای کوتاه مدت						
41.71%	۵۳،۷۹۹	۷۵.۹۶۷	سرمایهگذاریهای بلند مدت						
(۶.99)%	٧ ٩٩	٧۴٣	داراییهای ثابت مشهود						
149.64%	70,077	۱۸۹،۵۵	سایر داراییها						
٧٢.٠٢٪	۸۲،۳۶۷	141,549	جمع داراییها						

جدول ۱۰. خلاصه وضعیت سرمایه گذاریهای شرکت

وضعيت سرمايه گذاريها

ترکیب سرمایه گذاریهای شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری در جدول زیر آورده شده است. همانطور که از ترکیب سرمایه گذاریهای شرکت در خارج از بورس، ۴۷ درصد از سرمایه گذاریهای شرکت در خارج از بورس، ۴۷ درصد از این سرمایه گذاریها در شرکتهای بورسی، ۲۰ درصد به صورت پیشپرداخت افزایش سرمایه و ۱ درصد نیز در سایر سرمایه گذاریها (اوراق مشارکت و سپردههای بانکی) میباشد.

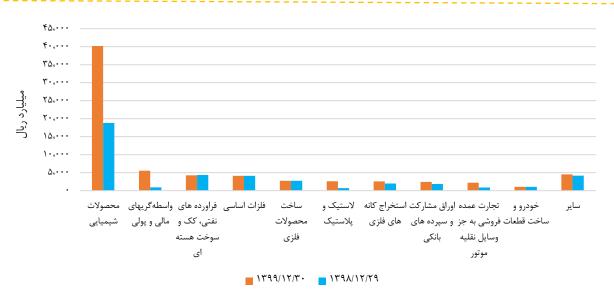
1847/17/44 1899/17/8. تغييرات تغییرات سرمایه گذاریها درصد درصد میلیارد ریال درصد میلیارد ریال 114.8 **47.+47 Y+414Y** 48.181 44.441 سرمایهگذاری در سهام شرکتهای بورسی 77.7 48.41 27.119 71.018 79.147 سرمایه گذاری در سهام شرکتهای غیربورسی 81.4 81.770 44.44 **V X . Y Y X** 77,477 جمع سرمایه گذاری در سهام شرکتها 74.47 18..44 14.1 7+.014 149,41 پیش پرداخت افزایش سرمایه 8.14 4.189 (VT.8) 1.1.8 1.. 77 سپردههای بانکی 1.. 84.11 49.4 1.. 94,499

جدول ۱۱. مقایسه ترکیب سرمایهگذاریهای شرکت

سرمایه گذاری های انجام شده به تفکیک صنعت

با توجه به بهرهمندی کشورمان از منابع غنی نفت، گاز و معدن و لذا مزیت نسبی سرمایه گذاری در صنایع مرتبط با این حوزهها، غالب سرمایه گذاریهای انجام شده (به بهای تمام شده) در بخش صنایع فرآوردههای نفتی و محصولات شیمیایی و پتروشیمیایی، صنعت فولاد و کانیهای فلزی بوده است.

نمودار ذیل ترکیب سرمایه گذاری شرکت را در صنایع مختلف در سال مالی ۱۳۹۹ بر اساس بهای تمام شده نشان می دهد.



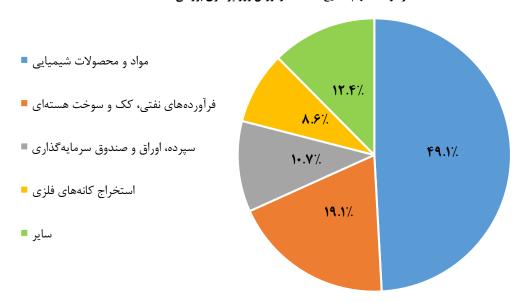
نمودار ۲۹. سهم صنایع مختلف از بهای تمام شده سرمایه گذاری ها در دو سال اخیر

ارزش بازار پرتفوی بورسی شرکت

جدول ۱۲. ارزش روز پر تفوی بورسی به تفکیک صنایع

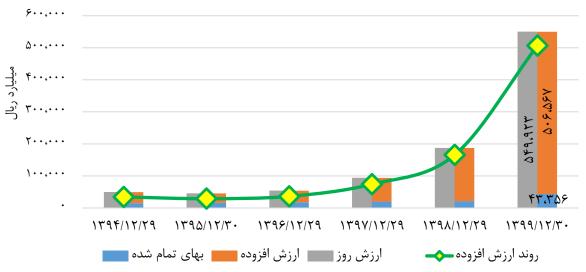
المرادي روز پر حوی المرادی دور کی جورسی المرادی دور کی								
ارزش روز پر تفوی بورسی به تفکیک صنعت	1444/14/40		1847/12/24		درصد تغییر			
اررس رور پر شوی بورسی به شکیک صنعت	میلیارد ریال	درصد	میلیارد ریال	درصد	(نسبت به سال ۹۸)			
مواد و محصولات شیمیایی	777.777	49.1%	۱۰۵،۸۳۶	۵۸.۷٪	۱۵۵٪.			
فر آوردههای نفتی، کک و سوخت هستهای	1.0.7.7	19.1%	47.000	۲۳.۳٪	۱۵۰٪.			
سپرده، اوراق و صندوق سرمایهگذاری	۵۹،۱۰۳	۱٠.٧ ⁻ /.	۲،۳۲۸	١.٣٪	۲ ۴٣λ%			
استخراج کانههای فلزی	۴۷،۰۵۸	٨.۶٪	14.874	٧.۶٪	744%			
ساير	۶۸،۳۴۸	17.4%	18.788	٩.٠٪.	~~~ .			
جمع	۵۴۹،۹۲۳	1++%	14-414-	1++%	۲۰۵٪.			

نمودار ۳۰. سهم صنایع مختلف در ارزش روز پرتفوی بورسی





نمودار زیر نشان دهنده تغییرات بهای تمام شده و ارزش روز پرتفوی بورسی در شش سال اخیر است. همانطور که مشخص است در طول سال ۱۳۹۹ ارزش افزوده پرتفوی بورسی شرکت از ۱۶۵٬۵۸۹ میلیارد ریال به ۵۰۶٬۵۶۷ میلیارد ریال رسیده است.

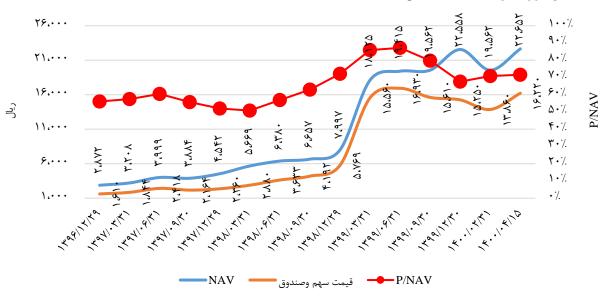


نمودار ۳۱ . تغییرات بهای تمام شده و ارزش روز پرتفوی بورسی شرکت در ۶ سال گذشته

خالص ارزش داراییها (NAV)

ارزش خالص داراییهای هر سهم یا NAV عبارت است از ارزش روز داراییهای شرکت منهای ارزش روز بدهیها تقسیم بر تعداد سهام شرکت. از آنجا که تقریباً تمام داراییهای شرکتهای سرمایه گذاری، صرف سرمایه گذاری در اوراق بهادار می گردد؛ بهترین روش ارزشیابی شرکتهای سرمایه گذاری، محاسبه خالص ارزش داراییهای آنها در هر مقطع زمانی می باشد.

در نمودار زیر خالص ارزش داراییهای شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری به ازای هر سهم در مقاطع سه ماهه در طول سالهای گذشته نشان داده شده است.



نمودار ۳۲. روند خالص ارزش داراییها به ازای هر سهم



در محاسبه ارزش خالص داراییها در نمودار فوق، ارزش افزوده داراییهای غیربورسی نادیده گرفته شده و ارزش آنها معادل بهای تمام شده منظور شده است. در این شرایط تغییرات ارزش خالص دارایی را می توان به دو عامل تغییر در ارزش افزوده پر تفوی بورسی و تغییر در حقوق صاحبان سهام نسبت داد. همانطور که مشخص است NAV بورسی شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۹ تا نیمه تیرماه ۱۴۰۰ بیش از ۱۸۳ درصد رشد داشته است و قیمت سهام شرکت نیز ۱۸۱ درصد رشد نموده است که در همین زمان نسبت قیمت به ارزش خالص دارایی به ۷۲ درصد رسیده است.

عملکرد شرکت در سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

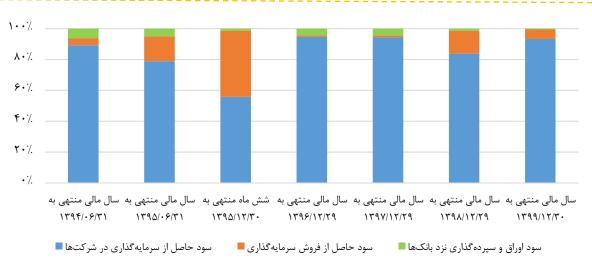
اطلاعات صورت سود و زیان شرکت اصلی در طی دو سال اخیر مطابق جدول ذیل است. جدول ۱۳. خلاصه اطلاعات صورت سود و زیان شرکت

آخرین پیشبینی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	درصد تغییر	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	شرح
میلیارد ریال		میلیارد ریال	میلیارد ریال	
۸۸۲،۶۲	1,8%	PAA. 77	۵۶،۰۶۹	سود حاصل از سرمایهگذاری
-	(•,1•)	4.177	۳،۷۳۵	سود حاصل از فروش سرمایهگذاری
۳۴۸	(+,18)	۴۱۳	۳۴۸	سایر در آمدهای عملیاتی
79.458	1,14	77.1.4	8.101	جمع درآمدها
(۲۴1)	٠,٢١	(۲+۵)	(۲۴۸)	هزینههای فروش، اداری و عمومی
79.777	1,10	77.74	۵۹،۹۰۵	سود عملیاتی
_	_	-	(171)	هزینه مالی
-	۸,۵۶	1+	٩٣	سایر درآمدها و هزینههای غیرعملیاتی
79.777	1,14	44.4.4	۵۹،۸۲۷	سود خالص قبل از کسر مالیات
-	(4,4)	(14)	-	ماليات
79.777	1,14	۵۶۸٬۷۲	۷۲۸،۶۵	سود خالص پس از کسر مالیات
187	1,14	1.084	7.719	سود هر سهم–ریال
۲۷،۰۰۰	-	۲۷،۰۰۰	۲۷،۰۰۰	سرمايه

ترکیب درآمدهای شرکت

سود حاصل از سرمایه گذاری ها (سودهای تقسیمی دریافتی از شرکتهای موجود در پرتفوی) مهمترین منبع تشکیل دهنده درآمد شرکت در سالهای گذشته بوده است. در سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰ این بخش درآمدی ۹۳ درصد درآمد را تشکیل داده است. نمودار زیر وضعیت تفکیک درآمدها از سال ۹۴ تاکنون را نشان می دهد.



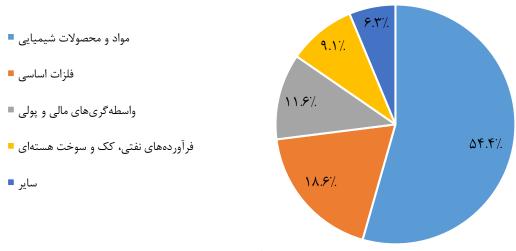


نمودار ۳۳. ترکیب در آمدهای شرکت از سال ۹۴ تا ۹۹

اغلب سهام موجود در پرتفوی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری مربوط به بخش پتروشیمی و فرآوردههای نفتی میباشد. در جدول ذیل، سود حاصل از سرمایه گذاری برای دو دوره مالی گذشته به تفکیک صنایع مختلف نشان داده شده است.

جدول ۱۴. سود حاصل از سرمایهگذاری به تفکیک صنایع

درصد	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹			سال مالی من ۹/۱۲/۳۰	صنعت	
تغييرات	درصد	میلیارد ریال	درصد	میلیارد ریال		
٩٣٪.	۶۷.۲٪	۱۵،۸۲۳	۵۴.۴%	۳۰،۵۱۳	مواد و محصولات شیمیایی	
481%	٧.٩٪	۱،۸۵۶	۱۸.۶٪	177,01	فلزات اساسي	
7 87%.	٧.۶٪	۱٬۷۹۷	11.8%	۶،۵۰۲	واسطه گریهای مالی و پولی	
189%	9.1%	7,147	9.1%	۵،۱۲۶	فرآوردههای نفتی، کک و سوخت هستهای	
۸۱٪.	9.1%	1,947	۶.۳٪	۳،۵۰۶	ساير	
1 % 1%	1/.	۲۳،۵۵۹	1/.	۵۶،۰۶۹	جمع کل	

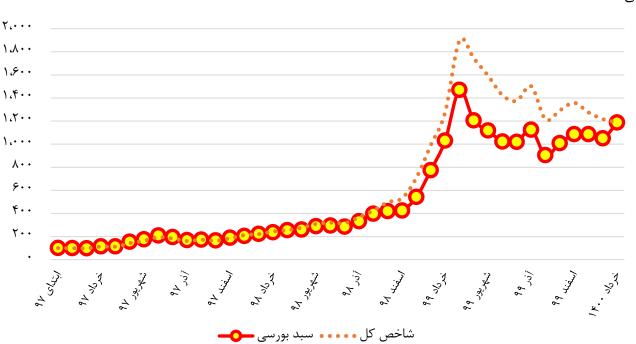


نمودار ۳۴. سود حاصل از سرمایه گذاری به تفکیک صنایع



بازدهی پرتفوی بورسی

نمودار زیر بازده تجمعی سهام بورسی شرکت را از ابتدای سال ۱۳۹۷ (پایه عدد ۱۰۰) تا پایان خرداد ۱۴۰۰ نشان میدهد



نمودار ۳۵. بازده تجمعی سهام بورسی شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا خرداد ۱۴۰۰

وضعیت سرمایه، سودآوری و سرمایه گذاریهای انجام شده

سود خالص، بهای تمام شده سرمایه گذاری های شرکت (شامل پیش پرداخت افزایش سرمایه) و نسبت سود خالص به ارزش دفتری سرمایه گذاری ها برای سال های ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۹ در جدول ذیل نشان داده شده است.

جدول ۱۵. وضعیت سرمایه و سودآوری شرکت (مبالغ به میلیون ریال)

نسبت سود خالص به متوسط	ارزش دفتری			
ارزش دفتری	سرمایهگذاریهای انجام شده	سود خالص	سرمایه شرکت	سال مالی منتهی به
سرمایهگذاریها	(کوتاهمدت و بلندمدت)			
۵۰	19,149	9,491	۷،۲۰۰	1894/+8/81
49	76.171	17.774	14.4	1898/08/81
٣۵	۳۰،۱۵۵	14,818	14.4	1894/+8/81
۲۳	74.519	٧،٩٩٢	۲۷،۰۰۰	1890/08/81
۲٠	4.781	۸،۰۸۰	۲۷،۰۰۰	1890/17/80
19	44.198	۸،۳۳۲	۲۷،۰۰۰	1898/17/79
۲۷	۵۱،۱۶۲	18.808	۲۷،۰۰۰	1847/17/4
۴۵	۶۱،۵۴۰	۵۶۸٬۷۲	۲۷،۰۰۰	1847/11/44
٧٠	14.994	۷۲۸،۶۵	۲۷،۰۰۰	1899/17/80

^{*} برای محاسبه متوسط ارزش دفتری داراییها در هر سال، از میانگین ارزش دفتری ابتدا و انتهای دوره سرمایه گذاریها استفاده شده است.



دلیل اصلی افزایش نسبت سود خالص به متوسط ارزش دفتری سرمایه گذاریها، افزایش بیشتر سودآوری نسبت به بهای سرمایه گذاریها بوده است. بدیهی است به سرانجام رساندن سرمایه گذاریهای انجام شده و مدیریت صحیح آنها می تواند سودآوری سالهای آتی را با رشد بیشتری روبرو کند.

گردش سرمایه گذاری ها و سود فروش سهام در طی دوره مالی جدول ۱۶. گردش سرمایه گذاری های شرکت

ارقام به میلیارد ریال	شرح
84.11	سرمایه گذاری ها در ابتدای سال مالی
74.10.	خرید سهام و مشارکت در افزایش سرمایه در طول سال مالی
7,9+1	پیش پرداخت افزایش سرمایه شرکتها در طول سال مالی
(4.701)	قیمت تمام شده سهام فروخته شده در طول سال مالی
(۲،۸۴۶)	تغییر در سایر سرمایهگذاریها (اوراق و سپرده بانکی)
_	ساير موارد
97.499	سرمایهگذاریها در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

مبلغ فروش سهام	ለ . ۴
قيمت تمام شده سهام فروخته شده	(4.701)
سود فروش سهام	۳،۷۳۵



بهای تمام شده شرکتهای متعلق به شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری

جدول ۱۷. بهای تمام شده شرکتهای بورسی سرمایه پذیر در انتهای سال مالی ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)

شرکتهای پذیرفته شده در بورس

جمع صنعت	بهای تمام شده	نام شرکت	صنعت
	14.717	خارک پتروشیمی	
	۷،۷۱۳	پتروشیمی جم	
۲۵،۵۰۰	7,969	پتروشیمی فن آوران	مواد و محصولات ث
	۳۸۶	پتروشیمی نوری	شیمیایی
	74.	پتروشیمی آبادان	
۲،۱۰۵	7.1-0	رابر ایران یاسا تایر و رابر	لاستیک و پلاستیک
	1,441	پالایش نفت اصفهان	
4.177	1.177	نفت ایرانول	فر آور دههای نفتی،
14111	1,+69	نفت پاسارگاد	کک و سوخت هستهای
	۵۵۶	نفت سپاهان	
744	744	ساوه سیمان	سیمان آهک گچ
	٣٣	پشم شیشه ایران	
	٣٢	تراکتور سازی ایران	
	747	ايران ترانسفو	
	7+0	صندوق بازار گردانی ارزش آفرین صندوق بازنشستگی	
	۲،۴۰۷	صندوق با درآمد ثابت امین یکم فردا	
۶،۸۶۴	187	صندوق سرمایه گذاری اعتماد آفرین پارسیان	ساير
7 3447 1	1.771	صندوق سرمایه گذاری با درآمد ثابت کمند	ساير
	411	صندوق سرمایه گذاری با درآمد ثابت کیان	
	1	صندوق سرمایه گذاری سپید دماوند	
	۵۵	صندوق سرمایه گذاریاندیشه ورزان	
	۵۵۷	ایران خودرو	
	۲۳	آلومينيم پارس	
	۸۷۷	توسعه صنايع بهشهر	بانکها و نهادهای
1.988	476	بانک پارسیان	بانتها و بهادهای پولی واسطهگری های
,-,,,	٣٠٨	بانک اقتصادنوین	پوتی واسطه دری های مالی
	۴۷۳	سرمایه گذاری رنا	٠٠ تى
7.644	۸۸۶	چادرملو معدنی وصنعتی	استخراج كانىهاى
	1.804	سنگ آهن گل گهر	فلزى
44,441	44.441	جمع شرکتهای بورسی	



جدول ۱۸. بهای تمام شده شرکتهای غیر بورسی سرمایه پذیر در انتهای سال مالی ۱۳۹۹ (میلیارد ریال)

شرکتهای خارج از بورس

جمع صنعت	بهای تمام شده	نام شرکت	صنعت
	۴،۷۷۹	پتروشیمی امیر کبیر	
	4.804	پتروشیمی مسجدسلیمان	
	٣.48٢	پتروشیمی ایلام	مواد و محصولات
12.171	1.441	پتروشمیران	شیمیایی
	۶۸۲	باختر پتروشيمي	
	1.4	پایانه ها ومخازن پتروشیمی	
	4.171	صبا فولاد خليج فارس	
۶،۸۵۲	1.7	فولاد اكسين خوزستان	فلزات اساسی
	177	لوله سازی اهواز	
۳۵	۳۵	الد م الد الله الله الله الله الله الله الله	نفتی، کک فرآوردههای
1 ω	1 ω	پالایش گازخارک	و سوخت هستدای
99	99	سيمان اردستان	آهک گچ سیمان
	401	تهران کارخانجات تولیدی	
	٣٠٠	گسترش تجارت پارس سبا	
1.+44	149	نیرو تراز پی ریز	.1
121 4	1	بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری	ساير
	۲۷	فن آوا	
	18	صبا اور سيز	
	۵٬۱۲۸	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی مدیریت ارزش	پولی بانکها و نهادهای
۵،۱۲۹	W . (177	کشوری	پونی بانکها و بهادهای واسطه گری های مالی
	1	خدمات گستر صبا انرژی	واسطه دری های هایی
۶۱۹	819	صنایع شیر ایران	و نهادهای پولی بانکها
, , , ,	, , , ,	صنایع سیر ایران	واسطهگری های مالی
741	7	صبا آرمه	انبوه سازی املاک و
.,,,	41	صبا آرمه بتن	مستغلات
79.187	79.187	، شرکتهای خارج از بورس	جمع



خرید و فروش سهام و مشارکت در افزایش سرمایه سرمایه گذاری های بلندمدت

الف. شرکتهای بورسی

جدول ۱۹. خرید و فروش سهام بورسی و مشارکت در افزایش سرمایه آنها در طی سال ۱۳۹۹ (مبلغ - میلیون ریال)

ر پایان سال	مانده د	کاهش طی سال		افزایش طی سال					
پ پ افزایش سرمایه	بهای تمام شده	قیمت تمام شده	پ پ افزایش سرمایه	مشار <i>ک</i> ت در افزایش سرمایه	افزایش طی دوره	پ پ افزایش سرمایه	پ پ افزایش سرمایه	مانده در ابتدای سال	نام شرکت
94.6.5	٧،٧١٢،۶٣١	(۲۹،۵۵۶)	940,008		777.417		۷٬۵۶۹،۷۷۰	پتروشیمی جم	
	1,741,717						1,441,717	پالایش نفت اصفهان	
	1.175.704	(۲۳،۲۷۲)					1.7 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	نفت ایرانول	
	۱،۰۵۸،۸۱۰	(۱۲،۱۷۹)			4.009		1,088,980	نفت پاسارگاد	
	۱٬۶۵۷٬۱۰۸		Y14,V+9		477.7791		1,114,747	سنگ آهن گل گهر	
	۸۷۶،۵۸۴				4,198		۸۸۳٬۲۷۸	توسعه صنايع بهشهر	
	747,049	(1,546)					744.00	سيمان ساوه	
	۳۸۵،۶۳۴				٧۵،۶۱۲		٣١٠،٠٢٢	پتروشیمی نوری	
	477.719						477.719	سرمایه گذاری رنا	
	779,047		(۱۴۹،۸۸۵)		۱۴۹،۸۸۵	۵۸۸،۹۲۱	۷۹،۶۵۸	پتروشیمی آبادان	
47,997	۳۲،۵۶۰	(٩،٠٧٩)	۳۱،۵۳۱			11.488	41,589	پشم شیشه ایران	
	77,4						77.4	آلومينيم پارس	
	۵۵۶٬۰۶۹	(۹۹،۲۷۷)	۱۹۸،۴۶۵				500,845	نفت سپاهان	
	۲،۹۵۸،۷۹۶				۲،۵۱۰،۸۸۰		447,918	پتروشیمی فن آوران	
	14,717,980				۱۳،۹۵۰،۰۲۱		787,989	پتروشیمی خارک	
180,000	7.1.0.180	(۸۴٬۸۳۵)	(ግዖሌ۵ዖ)		1,907,04.	۳۶۸٬۵۲۲	777,480	ایران یاسا تایر و رابر	
1.118.20	78.047.491	(٣٠٩،٧٣٢)	۱،۲۹۸،۵۸۳	-	19,841,941	7 87,744	18.010.787	جمــــع	



ب. شرکتهای غیربورسی

جدول ۲۰. خرید و فروش سهام غیربورسی و مشارکت در افزایش سرمایه آنها در طی سال ۱۳۹۹ (مبلغ – میلیون ریال)

	مانده د	ر ابتدای سال		افزایش طی سال		كاهش طي سال	مانده در	ِ پایان سال
نام شرکت	بهای تمام شده	پ پ افزایش سرمایه	افزایش طی دوره	مشار کت در افزایش سرمایه	پ پ افزایش سرمایه	بهای تمام شده	بهای تمام شده	پ پ افزایش سرمایه
صبا فولاد خليج فارس	4,17,,774	7,070,077			179		4,177,774	۳،۰۳۰،۵۰۲
صبا أرمه	7 · · · · · ·	777,497					۲۰۰،۰۰۰	77.497
پتروشیمی ایلام	7,771,774	744,447	74.44		7.771.774		۳،۰۶۲،۲۲۱	۳،۰۶۲،۲۲۱
سيمان اردستان	74.41	14.001	74001		(۲۴،۵۵۱)		۲۸۵،۸۶	
پتروشیمی مسجد سلیمان	۳،۳۳۴،۸۸۶	4,7,7,74	١,٣١٩،١٨١		۵،۰۵۲،۹۲۶		4,804,084	۹،۹۳۵ <i>،۶۵۰</i>
پتروشمیران	1,141,414				•		1,141,414	
مدیریت ارزش سرمایه صندوق بازنشستگی کشوری	۰۸۰٬۶۳۸٬۳	٠ ٢٧،٨٨٢، ١	۰ ۲۷،۸۸۲،۱		(۱،۲۸۸،۲۲۰)		۵۰۱۲۷،۸۰۰	
بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری	۹۹،۹۷۸				•		۹۹،۹۷۸	
پیش ساخته سازان صبا آرمه بتن	41.757	1.7.75			977		41,787	۱۰۸،۱۷۶
نیرو تراز پی ریز	148.010	144,417			74,708		148.010	۱۲۱،۶۶۸
فولاد اكسين خوزستان	١،٧٠٠،٠٠٠	9 • ، • •					١،٧٠٠،٠٠٠	9 • ، • •
فن آوا	٣ 9999					(17.8.1)	۲۷،۳۹۹	77,77
پتروشیمی پایانه ها ومخازن	۶۰،۷۲۷		47,700				١٠٣،٠٢٧	
پتروشیمی امیرکبیر	1,676,996	۵۲۸٬۵۸	۳،۲۵۲،۶۵۴				۴،۷۷۸،۶۴۹	۸۵،۸۲۵
لولەسازى اھواز	۱،۰۲۳،۱۸۷						۱٬۰۲۳٬۱۸۷	
پتروشیمی باختر	۶۸۱،۸۳۵						۶۸۱،۸۳۵	
صنایع شیر ایران	<i></i>						<i></i>	
تولیدی تهران	۳۵۷،۹۹۳						۸۹۹٬۷۵۴	
گسترش تجارت پارس سبا	۰۰۸،۹۶۲	۱،۸۶۶			1,447		۰۰۸،۹۶۲	۳،۳٠٨
پالایش گاز خارک	۳۵،۰۰۰						۳۵،۰۰۰	
صبا اور سيز	۱۵،۵۵۱					_	۱۵،۵۵۱	
خدمات گستر صباانرژی	1,	۷۴۰۷٬۳۹۷			(4.37.4.80.)		1,	1,1.7,747
ساير	49						۴۴	
جمــــع	77.11.00	16.877.096	۶،۲۶۷،۸۵۱	_	٧،٨٠١،۴۵٠	(17.5)	79.141.27	17,477,997



نظام حاكميت شركتي

چارچوب اصول حاکمیت شرکتی در شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری بر پایهی آیین نامه نظام راهبری شرکتی مصوب ۱۳۸۶/۰۸/۱۱ سازمان بورس و اوراق بهادار تهران و دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکتهای پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۲۴ تدوین شده و به طور مستمر ساز و کارهای اجرایی آن توسط هیات مدیره و مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری مورد ارزیابی و بررسی قرار می گیرد.

اقدامات صورت گرفته درخصوص استقرار حاكميت شركتي

در راستای دستورالعمل حاکمیت شرکتی مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۲۴ سازمان بورس و اوراق بهادار تهران مبتنی بر اجرای اصول حاکمیت شرکتی در شرکتهای پذیرفته شده در بورس و اوراق بهادار و نیز تکالیف مقرر درمجمع عمومی عادی سالانه منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ اقدامات ایجاد بستر زیر ساخت جهت اجرایی نمودن دستورالعمل مذکور انجام گردیده که موضوعات صورت گرفته در این خصوص شامل موارد زیر میباشد:

- تهیه و تدوین منشور هیات مدیره
- تهیه و تدوین منشور کمیته حسابرسی
- تهیه و تدوین منشور برگزاری جلسات
- تهیه و تدوین منشور کمیته انتصابات
- تهیه دستورالعمل منشورهای هیات مدیره و دبیرخانه هیاتمدیره با لحاظ کردن قانون تجارت
- تصویب دستورالعمل منشورهای هیات مدیره و دبیرخانه هیاتمدیره با لحاظ کردن قانون تجارت
 - تهیه چک لیست های مرتبط با حاکمیت شرکتی
 - تصویب چک لیست های مرتبط با حاکمیت شرکتی
 - تطبیق کمیته های حاکم بر دستورالعمل با وضع موجود
 - پیشنهاد اعضاء، رئیس، دبیر کمیتهها
 - تشكيل جلسات كميتهها
 - تهیه دستور العمل و منشور برگزاری جلسات کمیته ها
 - آموزش کارکنان در حاکمیت شرکتی
 - تهیه چک لیست اختیارات و وظایف اعضای غیرموظف در شرکتها
 - ابلاغ چک لیست اختیارات و وظایف اعضای غیرموظف در شرکتها

اقدامات آتى درخصوص استقرار حاكميت شركتي

- تسری اصول حاکمیت شرکتی در شرکتهای تابعه
- آموزش نظام حاکمیت شرکتی در شرکتهای تابعه



• ارزیابی عملکرد اعضای هیاتمدیره شرکت و شرکتهای تابعه

اطلاعات در مورد کمیته های تخصصی شرکت

• کمیته حسابرسی

کمیته حسابرسی یکی از بنیادی ترین و اصلی ترین ارکان راهبری شرکتی محسوب می شود. کمیته حسابرسی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری به عنوان نماینده هیات مدیره در راستای نظارت بر کار مدیریت مالی ارشد، حسابرسان درون و برون سازمانی، کسب اطمینان از انجام اقدامات صحیح و اصلاحی توسط مدیران فعالیت می کند. همچنین این کمیته را می توان به عنوان نماینده سهامداران برای حفاظت از منافع و حقوق آنان دانست.

جدول ۲۱. اعضای کمیته حسابرسی

سمت	اعضای کمیته	ردیف
رئيس كميته	محمدرضا معتمدي	١
دبير كميته	مسعود بهادرخانی راد	۲
عضو كميته	محمود لنگرى	٣
عضو كميته	منوچهر کاظمی	۴

• کمیته مدیریت ریسک

کمیته مدیریت ریسک شرکت در چارچوب اختیارات، مقررات، خط مشیها و حدود وظایف تعیین شده از سوی هیأت مدیره و نیز ملحوظ داشتن قوانین و مقررات مرتبط طراحی گردیده است. این کمیته مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت و گروه را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیات مدیره گزارش می کند.

جدول ۲۲. اعضای کمیته مدیریت ریسک

سمت	اعضاى كميته	ردیف
رئيس كميته	محسن بازارنوى	١
دبير كميته	سید احمد حسینی	٢
عضو كميته	عليرضا هادىپور	٣
عضو كميته	داود حمزه	۴
عضو كميته	اسلام خسروى	۵
عضو كميته	حسن خدابخشی	۶

کمیته سرمایهگذاری

متشکل از معاون امور سرمایه گذاری و توسعه، معاون امور شرکت ها و مجامع، معاون مالی و پشتیبانی و مدیر سرمایه گذاری در خصوص توسعه و تعدیل سرمایه گذاریها، بررسی پیشنهادهای سرمایه گذاری، خرید، فروش یا حفظ مالکیت سهام و انواع اوراق بهادار و نظارت مستمر بر بازار سرمایه تشکیل شده و به صورت منظم و ادواری با هدف حفظ صیانت از سهام سهامداران و اتخاذ بهترین تصمیم در امر سرمایه گذاری برگزار می شود.



جدول ۲۳. اعضای کمیته سرمایهگذاری

سمت	اعضاى كميته	ردیف
رئيس كميته	علیرضا هادیپور	١
دبير كميته	محسن خيرالدين	۲
عضو كميته	داود حمزه	٣
عضو كميته	اسلام خسروى	۴
عضو كميته	جعفر کمری	۵
عضو كميته	محمود كلانترى	۶

• کمیته انتصابات

متشکل از عضو هیات مدیره و معاون امور شرکتها، معاون مالی و پشتیبانی، مدیر حراست، مدیر بازرسی و مدیر حوزه مدیر عامل در راستای راهبرد بهینه سازی ترکیب اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه تشکیل می گردد.

جدول ۲۴. اعضای کمیته انتصابات

سمت	اعضای کمیته	ردیف
رئيس كميته	داود حمزه	١
دبير كميته	سعيده النچرى	٢
عضو كميته	مصطفى محمدى	٣
عضو كميته	اسلام خسروي	۴
عضو كميته	حجت الله اسماعيلي	۵
عضو كميته	حمید جمالی	۶

• کمیته منابع انسانی و جبران خدمات

متشکل از نماینده مدیر عامل و معاون امور شرکتها، معاون مالی و پشتیبانی در خصوص آیین نامهها و دستور العملهای پرسنلی تشکیل می گردد.

جدول ۲۵. اعضای کمیته منابع انسانی و جبران خدمات

سمت	اعضاى كميته	ردیف
رئيس كميته	اسلام خسروى	١
دبير كميته	محمد موحدي	٢
عضو كميته	مصطفى محمدى	٣
عضو كميته	نماینده انتخابی کارکنان	۴
عضو كميته	نماینده انتخابی کارکنان	۵

• شورای حقوقی

شورای حقوقی شرکت به عنوان بازوی اصلی در تصمیمات هیات مدیره و مدیران ارشد با هدف مشاوره و بررسی جوانب حقوقی تصمیمات اخذ شده، نظارت و پیگیری پروندههای حقوقی، اتخاذ تدابیر و تمهیدات لازم جهت پاسخ



به ابهامات و شبهات حقوقی و قانونی پیش آمده، نظارت، بررسی و مستندسازی تخلفات احتمالی نیروی انسانی گروه و شرکتهای زیر مجموعه، گردآوری و تنظیم مجموعه قوانین و مقررات مهم و مرتبط با امور جاری و ارائه آن به مدیران ارشد و هیات مدیره تشکیل شده است. حضور این شورا در بین کمیتههای تخصصی حاکمیت شرکتی گروه گواه حرکت قانونمندانه و اصولی در مسیر رشد و تعالی سازمان است.

جدول ۲۶. اعضای شورای حقوقی

	67 677 6 67 1	
سمت	اعضاى كميته	ردیف
رئيس كميته	حسن خدابخشی	١
دبير كميته	حمید سعیدی نیا	۲
عضو كميته	داود حمزه	٣
عضو كميته	اسلام خسروي	k
عضو كميته	حمید جمالی	۵

• كميته تطبيق

کمیته تطبیق وظیفه تطبیق کلیه فرایندها و مستندات تهیه شده را با قوانین و آییننامههای داخلی شرکت به عهده دارد.

جدول ۲۷. اعضای کمیته تطبیق

سمت	اعضای کمیته	ردیف
رئيس كميته	محمد مهری	١
دبير كميته	سید احمد حسینی	۲
عضو كميته	محسن خيرالدين	٣
عضو كميته	رضا عبدل	۴
عضو كميته	حسن خدابخشی	۵

اعضای سایر کمیتههای شرکت به شرح زیر میباشند:

جدول ۲۸. اعضای سایر کمیته های شرکت

اعضای کمیته	عنوان كميته
محمدعلی بهبهانی، مصطفی محمدی، اسلام خسروی، حسن خدابخشی، حمید جمالی، محمد مهری	كميسيون معاملات
مصطفی محمدی، اسلام خسروی، داود حمزه، حمید جمالی	کمیته سفرهای خارجی
اسلام خسروی، حسن خدابخشی، محمد مهری	كميته وصول مطالبات
مصطفی محمدی، حمید جمالی، حسن خدابخشی، محمد موحدی، امید نیک آذر، ۱ نفر نماینده کارکنان	كميته انضباطي
اصغر زارع، محيا محمدي، محمد مهري، محسن خيرالدين، رضا عبدل	کمیته اطلاع رسانی و تبلیغات



• تعداد جلسات هیات مدیره و حضور اعضاء در جلسات

در طول سال مالی مورد گزارش مجموعاً ۴۵ جلسه هیات مدیره تشکیل شده است و در تمامی جلسات کلیه اعضاء و دبیر جلسه حضور داشته اند.

• اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

سازمان حسابر سی به عنوان حسابرس و بازرس قانونی برا ساس مصوبه مجمع عمومی عادی، انتخاب گردیده ست.

ریسکهای شرکت

شرکتهای سرمایه گذاری بنا بر ماهیت خویش، با ریسکهای متعددی در شرکتهای سرمایه پذیر و دیگر داراییها مواجه می باشند. عمده ریسکهایی که بر شرکت تاثیر می گذارند عبارتند از:

ریسک نوسانات نرخ بهره

ریسک بهره می تواند نحوه تخصیص داراییها را تغییر دهد. برای مثال با افزایش نرخ سپردهها، منابع مالی از سایر بخشهای اقتصاد به سوی نهادهای سپرده پذیر نظیر بانکها و موسسات مالی و اعتباری هدایت می شود. در این صورت ممکن است بازار سهام به دلیل هدایت نقدینگی به سمت سرمایه گذاری های بدون ریسک با رکود مواجه شده و قیمت سهام کاهش یابد. البته با توجه به ثبات نسبی نرخ بهره و چشم انداز ثبات آن، ریسک چندانی از این محل متوجه پرتفوی شرکت نخواهد بود. از دیگر تاثیرات تغییر نرخ بهره می توان به موارد زیر اشاره کرد:

- ✓ تغییر نرخ بازده مورد انتظار و اثر آن بر توجیهپذیری طرحهای جدید
- ✔ تغییر هزینههای مالی شرکت اصلی، شرکتهای فرعی و تاثیر آن بر سودآوری و متعاقباً سود تقسیمی آنها

ریسک نوسانات نرخ ارز

شرکتهای سرمایهپذیر به واسطه ماهیت عملیات و بدهیهای خویش با ریسک نوسانات نرخ ارز مواجهند: ساختار قیمت گذاری مواد اولیه، هزینههای تعمیر و نگهداری و بهره برداری و قیمت فروش محصولات تولیدی (حتی در بازار داخلی) شرکتهایی که در حوزه صنعتی، معدنی، پالایشی و پتروشیمی فعالیت می کنند به گونهای است که بخش عمدهای از بهای تمام شده و فروش آنان به صورت ارزی تعیین می شود؛ بدین ترتیب تغییرات نرخ ارز، رقم ریالی حاصل را تغییر داده و تاثیر بالایی بر سود شرکتهای سرمایهپذیر بر جای می گذارند؛ علاوه بر این، واحدهایی که بدهی ارزی دارند با ریسک افزایش هزینه مالی و شناسایی زبان ناشی از تسعیر بدهی ارزی مواجه می باشند. حتی در صورت ثبات نرخ ارز آزاد، شرکتها با ریسک تک نرخی کردن ارز و حذف ارز مبادلهای مواجهند که بهای تمام شده و هزینه مالی عمده شرکتها را افزایش می دهد.

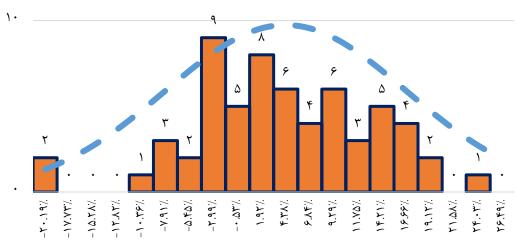
ریسک بازار

منظور از ریسک بازار ریسک تغییر قیمت سهام هلدینگ، در اثر تغییر قیمت سهام شرکتهای زیرمجموعه، میباشد. همانطور که پیش از این اشاره شد بازار سهام در سال گذشته نوسانات شدیدی را تجربه کرده و لذا ریسک بازار یکی از مهم ترین ریسکهایی ست که بایستی مورد بررسی دقیق قرار گیرد. شاخص بتای نماد وصندوق، به عنوان اصلی ترین

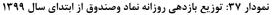


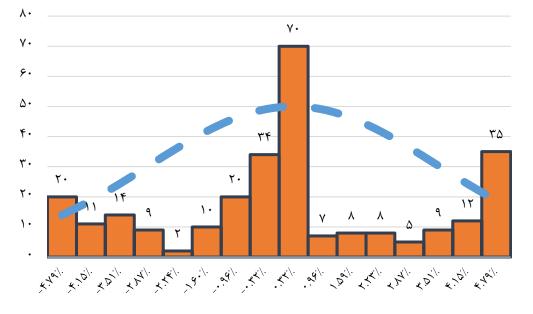
شاخص ارزیابی ریسک سهم نسبت به بازار، در حالت محاسبه ماهانه در دوره ۵ ساله حدود ۱٫۱ میباشد. دلیل نوسانات شدیدتر نماد وصندوق نسبت به بازار در ۵ سال اخیر این است که اکثریت شرکتهای موجود در پرتفوی وصندوق ماهیت کامودیتی داشته و نسبت به نوسانات نرخ ارز، به عنوان محرک اصلی بازار، واکنش آنی و شدیدتری نشان میدهند. (اگر داده های روزانه سال گذشته را معیار قرار دهیم، نسبت بتا حدود ۱٫۱۶ محاسبه می شود)

نمودارهای زیر وضعیت تغییر قیمت نماد را در بازه های ماهیانه ۵ سال اخیر و روزانه از ابتدای سال ۱۳۹۹ نشان می دهد.



نمودار ۳۶. توزیع بازدهی ماهانه نماد وصندوق در پنج سال اخیر





نمودار زیر مقایسه معیار ارزش در معرض خطر ماهانه با سطح اطمینان ۹۵ درصد را در بازههای پنج ساله و ۱۵ ماهه (از ابتدای ۹۹) نشان می دهد. همانطور که ملاحظه می کنید VAR صندوق با اطلاعات ۵ ساله کمی بیش از میانگین سایر شرکتهای چندرشته ای بوده ولی در سال گذشته کم ریسک تر نشان داده است.



۶۰٪ ۵٠% 44% 47% ۴٠٪ 4.1/. ٣۴٪ ٣٣٪ ٣١٪. ۲۸٪. ۲۷٪ ٣٠٪. ۲۱% ۲۰% ۱۵٪ ١٠٪ وبانک پالایشی شاخص وغدير فولادي شیمیایی VAR ارتدای ۹۹ ■ VARپنج ساله

نمودار ۳۸. مقایسه ارزش در معرض ریسک ماهانه نماد وصندوق در بازه های ۵ ساله و ۱۵ ماهه با سایر گروهها و شرکت های قابل مقایسه

جدول زیر مقایسه معیارهای بازدهی تعدیل شده با ریسک برای هلدینگ و شرکتهای مرتبط را نشان میدهد. یکی از نکات جالب توجه عملکرد خوب پتروشیمی جم در سال گذشته بوده است.

فولادي	پالایشی	شیمیایی	وصندوق	جم	واميد	وغدير	وبانک	شاخص	معيار
٨٠٪.	۵۵٪.	۶ ۷ %	۶ ۷ %	۸٧٪.	97%	V+ '/.	۴۷ %	۶۳%	بازدهى سالانه
٧٢٪	97%	9+ ⁻ /.	٧٣٪	۵۳٪	97%	۸۱٪.	۸۱٪.	8°%.	انحراف معيار
7 ۴%	٣٩٪	19%	۲۵٪	۱۸٪.	۲۸٪.	~~ .	۳۶٪	T1 %.	نيم انحراف معيار
٨۶٪	۳۸٪	۸۲%	۶۷ %.	179%	٨٠٪.	8°%.	۳۶٪	٧١٪.	معيار شارپ
۵٧٪	T ۶%.	۵۵٪	44%	٩٠٪.	۵۸٪	۴۳ %	۲۵٪.	۴۵٪.	معيار ترينر
۲۵۸%	98%	T	198%	***	T 8 T %	141%	۸۲%	۲19 %	معيار سورنتينو

جدول ۲۹. مقایسه معیارهای بازدهی تعدیل شده با ریسک برای هلدینگ و شرکتهای مرتبط

ریسک قیمت نهادههای تولید و محصولات

بخش قابل توجهی از پرتفوی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری را شرکتهای فعال در صنعت پتروشیمی تشکیل می دهد. بخش عمده عرضه خوراک اکثر مجتمعهای پتروشیمی به صورت انحصاری توسط دولت صورت می گیرد، و دولت در چند سال اخیر رویههای متفاوتی را برای قیمت گذاری خوراک تحویلی به کار گرفته است که موجب گردیده چشم انداز قیمت خوراک برای افقهای زمانی مختلف مبهم باشد، امری که سرمایه گذاران در این صنعت را با مساله مواجه ساخته و امکان هر گونه برنامه ریزی و اطمینان نسبی به منظور اجرای طرحهای جدید را از آنان سلب نموده است.

علاوه بر این رویههای استفاده شده دولت بعضاً منجر به تعیین قیمتهایی گردیده است که با افزایش بهای تمام شده، مزیتهای کشور در صنعت پتروشیمی را در سطح منطقهای و حتی جهانی کاهش داده است؛ به خصوص که با سقوط قیمت جهانی نفت و گاز، قیمت محصولات پتروشیمی نیز کاهش یافته و حتی انتظار اعمال سیاستهای حمایتی دولت وجود داشته است. لیکن علیرغم اینکه قیمت محصولات در بازار داخلی می بایستی بر اساس پارامترهای اقتصاد آزاد و



قیمت جهانی تعیین گردند در برخی محصولات پتروشیمی نرخهای تکلیفی توسط دولت تعیین و در ساز و کار عرضه محصولات در بورس کالا به زیان تولیدکنندگان، دخالت صورت گرفته است.

چنانچه دولت و ارگانهای ذیربط در تصمیم گیری مرتبط با موارد مذکور ثبات رویه در جهت حفظ تولید و توسعه صنعت اتخاذ نمایند ریسکهای مذکور کاهش خواهند یافت.

ریسک مربوط به سیاست بین الملل و پیمانهای تجاری

محدودیتها و تحریمهای اقتصادی تحمیلی به کشور در سنوات گذشته بهره گیری از فنآوری و تجهیزات به روز، تامین مالی خارجی و نظایر آن برای اجرای طرحهای جدید و تولید با بهرهوری بیشتر را دشوار ساخته بود، علاوه بر این بعضاً در زمینه فروش محصولات تولیدی شرکتها و نقل و انتقالات بانکی نیز دشواریهایی وجود داشت؛ این موارد رقابت پذیری شرکتهای داخلی را کاهش داده بود.

با اجرای برجام و کاهش نسبی این محدودیتها، این ریسک کاهش یافته است اما میبایستی همواره در نظر گرفته شود. امروزه امضای پیمانهای تجاری میان کشورها به منظور گسترش تجارت میان دو یا گروهی از کشورها از طریق کم کردن تعرفههای تجاری و نظایر آن گسترش بسیاری یافته است. ایجاد نظام تعرفهای در مقابل محصولات تولیدی کشور ما و امضای توافقنامه تجاری با دیگر تولیدکنندگان از سوی کشورهای هدف صادراتی میتواند رقابتپذیری محصولات تولیدی ایران را تحت الشعاع قرار دهد. تلاش برای امضای توافقنامه با خریداران محصولات تولیدی که البته نیازمند تعامل سازنده بین کشور ما و کشور هدف صادراتی میباشد میتواند این ریسک را کاهش داده و حتی رقابتپذیری محصولات تولیدی ایران را افزایش دهد.

ریسک نقدینگی

عدم کفایت وجوه برای تداوم فعالیت و ایفای تعهدات، سازمانها را با ریسک نقدینگی مواجه میسازد. هماکنون شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری از نظر نقدینگی در وضعیت نسبتاً مناسبی قرار داشته و نسبتهای نقدینگی نیز تعادل نسبی در جریانهای نقد ورودی و خروجی را نشان میدهند. نقدینگی لازم برای تداوم فعالیت و توسعه می تواند از منابع ذیل تأمین گردد:

- سود حاصل از سرمایه گذاریها
 - فروش سرمایه گذاریها
 - افزایش سرمایه

عملكرد اجتماعي شركت

کمک به توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و حرکت در راستای سند چشم انداز ۲۰ ساله نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران، از جمله مهمترین وظایفی است که علاوه بر افزایش دارایی سهامداران در زمره وظایف شرکتهای بزرگ فعال در اقتصاد کشور قرار دارد. بر همین اساس و با اعتقاد بر این مهم، هیات مدیره شرکت سرمایهگذاری صندوق بازنشستگی کشوری با انجام سرمایه گذاری و افزایش سرمایه در شرکتهای سرمایه پذیر نقش موثری در کمک به توسعه استانهای محل استقرار شرکتهای سرمایه پذیر (به ویژه توجه به امر اشتغال) داشته است.



از طرفی با در نظر گرفتن اینکه عمده شرکتهای موجود در پرتفوی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری شامل شرکتهای پتروشیمی و فرآوردههای نفتی میباشد، تدابیر اتخاذ شده در شرکتهای زیرمجموعه، بیانگر سیاست-ها و اهداف این مجموعه در زمینه مسئولیتهای اجتماعی میباشد. از جمله فعالیتهای زیست محیطی شرکتهای زیرمجموعه به شرح ذیل است:

- اجرای پروژه LDAR پروژه مدیریت، بررسی و ارزیابی کمی و کیفی انتشار آلاینده های اتمسفری در شرکتهای پتروشیمی جم و پلی پروپیلن جم
 - انعقاد قرارداد با شرکت ذیصلاح جهت پاکسازی مستمر و دورهای سواحل نایبند
 - اخذ مجوز دفن نخاله ساختمانی از سازمان منطقه ویژه در پتروشیمی جم
- همکاری و تعامل با سازمان حفاظت محیط زیست در راستای پروژههای زیست محیطی و همچنین پروژه حفاظت از لاک پشتهای جزیره خارک و خارکو
 - مشارکت شرکت نفت پاسارگاد در تدوین استانداردهای ملی قیر
- تهیه برنامه توسط شرکت نفت پاسارگاد جهت کنترل مربوط به آزمایشگاههای شرکت در مناطق ۶ گانه برای قیرهای عملکردی
- پاکسازی مناطق مجاور مجتمع توسط پتروشیمی جم در راستای اجرای مفاد تفاهم نامه محیط زیستی شرکت با سازمان حفاظت محیط زیست، از جمله ابتدای جنگل حرا تا ابتدای روستای هاله بطول تقریبی ۵ کیلومتر ابتدای جنگل حرا تا ساحل به طول تقریبی سه کیلومتر و به عرض ۵۰ متر، از روستای هاله تا بعد از دماغه صخره ای نایبند. به طول تقریبی ۲۳کیلومتر، محوطه اطراف انجیر معابد به مساحت ۵۰ هکتار و ...
- ساماندهی مسیرهای روان آبهای سطحی واحدهای پلیمری جهت جلوگیری از انتقال گرانول و پودر تولیدی واحدهای پلیمری مجتمع به یوندهای شماره دو و سه توسط پتروشیمی جم
- تعیین تکلیف اصولی پسماندهای مجتمع پتروشیمی جم شامل انواع پسماندهای هیدروکربنی، کک، کربن اکتیو، سند بلاست، عایق نسوز، مولکولارسیو، کاتالیست مستعمل واحد بوتن- ۱ و غیره بصورت اصولی و منطبق با الزامات محیط زیست
- احداث بوستان به مساحت ۸ هزار متر مربع توسط شرکت پلی پروپیلن جم در بلوار امام علی شهرستان عسلویه
- اجرای طرحهای آموزشی و فرهنگی محله پاک و محله سبز در شهرستان های بوشهر توسط شرکت پلی پروپیلن جم با همکاری اداره آموزش و پژوهش حفاظت محیط زیست استان بوشهر



اهم اقدامات انجام شده طی دوره مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

- 💠 تدوین برنامه راهبردی و استراتژیهای هلدینگ
 - اقدام جهت استقرار نظام حاكميت شركتي
- 💠 هم افزایی بین شرکتهای تابعه در حوزه بازرگانی و فروش
 - بررسی و تصویب برنامه و بودجه سالیانه شرکتهای تابعه
 - 💠 پایش ادواری برنامه و بودجه شرکتهای تابعه
- 💠 پیگیری نظاممند و موثر در پروندههای مهم حقوقی مرتبط با هلدینگ
 - 💠 استفاده از روشهای نوین تامین مالی از جمله انتشار اوراق تبعی
 - استفاده از توان اعتباری هلدینگ جهت اخذ تسهیلات بانکی
 - 💠 اقدام در جهت اخذ رتبه اعتباری بازار سرمایه برای هلدینگ
- 💠 استفاده از توان اعتباری هلدینگ در اخذ فرصتهای سرمایه گذاری با بازدهی مطلوب و پایدار
 - 💠 تعریف پروژههای بهبود در راستای ایجاد ارزش افزوده داراییهای شرکتهای تابعه
 - 💠 کنترل نظاممند و مستمر پیشرفت پروژه ها
- ❖ تکمیل پروژه احداث واحدهای اوره و آمونیاک (بخش EPC) در اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ و آغاز تولید و همچنین
 ادامه ی تکمیل بخش Non-EPC پروژه
 - ❖ ادامه اجرای پروژه ABS/Rubber شرکت پتروشیمی جم
 - 💠 آغاز اجرای پروژه PDH-PP شرکت پتروشیمی جم
 - 💠 آغاز اجرای پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی اندیمشک
 - 💠 پیگیری آغاز طرح توسعه ی فولادسازی (احیاء، ذوب و ریخته گری) شرکت فولاد اکسین خوزستان
 - 💠 پیگیری ادامه ی فاز دوم طرح تیوبلس شرکت ایران یاسا
 - ❖ مشارکت در طرح تولید ۵ میلیون تن محصول فولادی در منطقه ویژه اقتصادی خلیج فارس از طریق شرکت صبا فولاد خلیج فارس
 - پیگیری به ظرفیت رساندن شرکت صبافولاد خلیج فارس
 - 💠 پیگیری عرضه سهام شرکتهای صبا فولاد خلیج فارس و فولاد اکسین خوزستان در بازار بورس اوراق بهادار
 - بیگیری جهت افزایش سودآوری شرکتهای تحت کنترل از جمله پتروشیمی جم، پتروشیمیران، بازرگانی
 صندوق بازنشستگی، ایران یاسا تایر و رابر و ...
 - 💠 مشارکت در افزایش سرمایه شرکتهای سرمایه پذیر از جمله ایران یاسا تایر و رابر، مسجد سلیمان و ...



تکمیل سرمایه گذاری در پروژهها

با توجه به تمرکز سرمایه گذاری شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری در بازار اولیه، تکمیل پروژههای در دست اجرا یکی از اصلی ترین اولویتهای این شرکت در سال مالی ۱۳۹۹ بوده است، در جداول این صفحه خلاصهای از آخرین وضعیت پروژههای نیروگاه اندیمشک، ABS/Rubber جم و PDH-PP جم ارائه شده است:

جدول ۳۰. پروژههای در دست اجرا در شرکت اصلی و زیرمجموعهها

پیشرفت فیزیکی (درصد)	بر آورد سرمایه گذاری طرح در فاز اول (م.ر)	پیش بینی تاریخ بهرهبرداری	سال شروع	موقعیت جغرافیایی	موضوع فعاليت		ترکیب سهامداران	نام پروژه
۵٪.	۲۵۹ میلیون یورو	14.1	14	اندیمشک	احداث نیروگاه سیکل ترکیبی با ظرفیت اسمی ۵۴۶ مگاوات	1 • • 7.	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	نیروگاه اندیمشک
٨٠٪	۱۰،۹۴۱ میلیارد ریال ۲۸۹ میلیون یورو	14.1	1898	منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	تولید ABS به میزان ۲۰۰ هزار تن و Rubber به میزان ۶۰ هزار تن در سال	7.1	شرکت پتروشیمی جم	ABS/Rubber جم
۵٪.	۹۱۳ میلیون یورو	14.4	1799	منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	تولید پروپیلن و پلی پروپیلن با ظرفیت ۶۰۰ هزار تن در سال	1%	شرکت پتروشیمی جم	PDH-PP جم



اهم فعالیتهای مدیریت امور حقوقی و قراردادها

دیریت امور حقوقی و قراردادها در ارتباط با گزارش بازرس قانونی و تکالیف مجمع عمومی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۸	جدول ۳۱. اهم فعالیتهای م
الف) عدم وصول طلب شرکت پارس سبا هنگ کنگ از شرکت پیمود به مبلغ ۳٬۶۵۱ میلیارد ریال.	بند ۴ گزارش بازرس
ب) عدم وصول طلب شرکت صبا آرمه بتن از یکی از اعضای هیات مدیره سابق به مبلغ ۳۵ میلیارد ریال.	قانونی
بند ۱–۴ تکالیف مجمع عمومی: تداوم پیگیری های حقوقی جهت وصول مطالبات از شرکت پیمود.	ت کالیف مجمع عمومی عادی
الف) شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری و شرکت گسترس تجارت پارس سبا به منظور استیفای	
مطالبات از شرکت پترو پیمود (اَقای مجید رمضان زاده نظیف) شکایت کیفری علیه مجید رمضان زاده نظیف و دیگر	
متهمان در شعبه ۷ بازپر سی داد سرای عمومی و انقلاب ناحیه ۳۲ تهران (جرائم اقتصادی) مطرح نمودند و د ستور ویژه	
معاون قضایی داد ستان و همچنین د ستور ویژه جانشین داد سرای جرائم اقتصادی مبنی بر ر سیدگی ویژه و صدور	
کیفرخواست در این پرونده صادر گردیده است.	اهم اقدامات انجام شده
ب) طرح دعوای حقوقی و شکایت کیفری علیه مدیر سابق شرکت صبا آرمه بتن که منتهی به صدور حکم به ذیحقی	
شرکت و مجازات حبس برای نامبرده شده و لکن تا کنون اموالی از وی شناسایی نگردیده، پیگیری و شناسایی اموال تا	
حصول نتیجه در دست اقدام است.	
اختلاف حساب و ادعاهای فیمابین شرکت صبا فولاد خلیج فارس و شرکت ایریتک(پیمانکار عملیات ساخت و نصب	بند ۵ گزارش بازرس
پروژه کارخانه احیای مستقیم شرکت صبا فولاد خلیج فارس).	قانونی
	تكاليف مجمع عمومي
بند ۲-۴ تکالیف مجمع عمومی: پیگیری لازم تا حصول نتیجه.	عادى
پیگیری و مدیریت مو ضوع تو سط شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری و توافق مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۱۱	
فيمابين شركت صبا فولاد خليج فارس با شركت ايريتك به منظور تعيين تكليف رقم اختلاف حساب فيمابين، از طريق	اهم اقدامات انجام شده
ارجاع به موسسه حسابرسی مورد وثوق طرفین.	
الف) خریداری ۱۱۵ واحد آپارتمان معالی آباد متعلق به شـرکت ابوظبی المشـاریع توسـط شـرکت صـبا آرمه که اسـناد	
مالکیت آن ها تاکنون به نام شـرکت نشـده اسـت و طی مبایعه نامه به مبلغ ۲۷۵ میلیارد ریال به شـرکت آرمان تدبیر	بند ۸ گزارش بازرس
آپادانا منتقل شده است لکن تاکنون مبلغ ۲۱۲ میلیارد ریال اسناد دریافتنی از خریدار وصول نشده است.	قانونی
ب) اختلافات فیمابین شرکت صبا آرمه با شرکت ایران سازه طرف مشارکت پروژه ولنجک درخصوص زمان تحویل	ا کوئی
پروژه به نتیجه نرسیده است.	
بند ۴–۴ تکالیف مجمع عمومی:	
الف) پیگیری حقوقی با هماهنگی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری تا حصول نتیجه از مراجع	تكاليف مجمع عمومي
قضایی.	عادی
ب) تعيين تكليف اختلافات فيمابين با شركت ايران سازه.	
الف) ۱)اقدام حقوقی نسبت به چک های مأخوذه به موجب قرارداد جمعاً به مبلغ ۲۱ میلیارد تومان علیه شــرکت آرمان	
تدبیر آپادانا و مدیرعامل آن. ۲)اقامه دعوای کیفری در شعبه ۷ بازپرسی جرایم ویژه اقتصادی ناحیه ۳۲ علیه مدیران	
سابق شرکت صبا آرمه و شرکت آرمان تدبیر آپادانا و مدیرعامل آن شرکت (آقای ذراتی) توسط شرکت سرمایه گذاری	اهم اقدامات انجام شده
صندوق بازنشستگی کشوری و شرکت صبا اُرمه به عنوان شاکیان پرونده و ارجاع مو ضوع به کار شنا سان ر سمی	
دادگستری.	
ب) ارجاع اختلاف فیمابین به داوری و ارجاع موضوع از سوی داوری به کارشناس و پیگیری تا حصول نتیجه.	
مسائل مربوط به زمین منطقه ویژه صنایع معدنی و فلزی خلیج فارس متعلق به شرکت صبا فولاد خلیج فارس.	بند ۹ گزارش بازرس
	قانونی
بند ۵–۴ تکالیف مجمع عمومی: پیگیری جهت حل و فصل موضوع.	تکالیف مجمع عمومی
	عادی



اهم اقدامات انجام شده	الف) پیرو طرح دعوای مطالبه خسارت از سوی منطقه ویژه صنایع معدنی و فلزی خلیج فارس، در پاسخ به آن، دعوای تقابل توسط شرکت صبا فولاد طرح گردیده و اقدامات حقوقی به منظور حفظ منافع شرکت در جریان می باشد. با توجه به ورود شرکت ستاره سیمین هرمز به اراضی کارخانه صبا فولاد خلیج فارس، دادخواستی با خواسته رفع
	ب) به توجه به ورود شرعت مساوه سیمین هرس به اراضی فارخته طبه توده طبیع فارس، فادعوا سی به عواست ربع است ربع است ربع است ربع است مدور دستور موقت ثبت و موضوع در حال پیگری می باشد.
بند ۱۳ گزارش بازرس قانونی	عدم وصول پرداختی های به شرکت حدیث سازان غرب.
ت کالیف مجمع عمومی	بند ۶-۴ تکالیف مجمع عمومی: اقدام نسبت به تصفیه حساب فیمابین و در صورت عدم امکان پرداخت، اقدام از طریق
عادى	وثايق مربوطه.
اهم اقدامات انجام شده	در ارتباط با مطالبات از شرکت حدیث سازان غرب، سه وثیقه ملکی در رهن قرار گرفته و کلیه وجوه اسناد رهنی به مبلغ
, ,	۴۵٬۸۰۰٬۰۰۰,۰۰۰ ریال وصول شده است.

برنامه های آتی مدیریت امور حقوقی و قراردادها

مدیریت امور حقوقی و قراردادهای شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، برنامه های خود را با محوریت "نگاه جامع و همه جانبه"، "نظارت بر شرکت های تابعه"، "آسیب شناسی و پیشگیری"، "تعامل با ارکان شرکت"، "مصون سازی مدیران از مسئولیت های قانونی" و " بهداشت حقوقی" در سرفصل هایی به شرح ذیل تدوین نموده است:

تعاملي

مدیریت امور حقوقی و قراردادها بخشی از رسالت های خود را در تعامل با سایر معاونت ها و مدیریت های هلدینگ و شرکت های تابعه تعریف نموده است که از جمله اقدامات اجرایی آن را می توان به شرح ذیل برشمرد:

- شفاف سازی و ایجاد چک لیست اموال و دارایی های هلدینگ و شرکت های تابعه؛
- رفع مشکلات و مسائل مالی و مالیه ای، بیمه های بازرگانی، روابط کارگری و کارفرمایی؛
 - اعمال ضوابط و الزامات دستورالعمل حاكميت شركتى؛
 - ارائه مشاوره به مدیران درخصوص مسئولیت های قانونی.

توسعه ای

مدیریت امور حقوقی و قراردادها با نگاهی پیشرو و با هدف ایفای نقش مؤثر توسعه فعالیت های هلدینگ صبا انرژی و شرکت های تابعه، اقدامات ذیل را در دستور کار خود قرار داده است:

- ایجاد بانک اطلاعاتی مشوق ها، معافیت ها و تسهیلات پیش بینی شده در قوانین؛
 - ایجاد چک لیست و رصد املاک، تعهدات و وثائق هلدینگ و شرکت های تابعه؛
 - حضور موثر در کمیسیون معاملات با نگاه سودآوری برای سازمان؛
 - حضور موثر در کمیته فروش با هدف مساعدت در مدیریت هزینه های شرکت؛
 - نظارت و پیگیری تشکیل کمیته وصول مطالبات در شرکتهای تابعه.



ارتقای دانش و توان افزایی:

عملکرد بهینه و کارایی شرکت در گروی استفاده حداکثری از ظرفیت های موجود در نیروی انسانی می باشد و ارتقای دانش و توان افزایی نیروی انسانی می باشد. بدین منظور این مدیریت منابع انسانی می باشد. بدین منظور این مدیریت برنامه های ذیل را در دست اجرا دارد:

- برگزاری جلسات آموزشی برای مدیران و نیروی انسانی هلدینگ و شرکت های تابعه با محوریت ابعاد حقوقی فعالیت های جاری سازمان؛
 - تشکیل جلسات شورای حقوقی متشکل از مدیران حقوقی هلدینگ و شرکت های تابعه؛
- برگزاری دوره های اموزشی مرتبط با ابعاد حقوقی نهادهای مالی و بازار سرمایه و سایر موضوعات مطروحه در هلدینگ و شرکت های تابعه.

پیشگیرانه:

رعایت صرفه و صلاح شرکت ایجاب می نماید تا هر یک از مدیریت ها با بررسی و رصد مسائل و مشکلات مرتبط با حوزه کاری خود، اقدامات پیشگیرانه به منظور جلوگیری از بروز مشکل در آتی و کاهش هزینه های مالی و زمانی و نیروی انسانی در مقابله با مسائل را به عمل آورند. به همین منظور این مدیریت از ابتدای فعالیت این مهم را در دستور کار خود داشته و با جدیت آن را پیگیری می نماید که اهم آن را می توان به شرح زیر بر شمرد:

- بررسی گزارش های حسابرسی و بازرس قانونی و سازمان بازرسی و دیوان محاسبات و ارائه راهکارهای حقوقی به منظور رفع ایرادات؛
 - ایجاد چک لیست و رصد املاک، تعهدات و وثائق هلدینگ و شرکت های تابعه؛
- بررسی و اصلاح آیین نامه های کمیسیون معاملات، کمیته فروش و سایر کمیته های تصمیم ساز و تصمیم گیر و ایجاد کننده
 تعهدات برای شرکت؛
 - آگاهی دادن تکالیف هیات مدیره مندرج در قوانین و مقررات با تمرکز بر مقررات بازار سرمایه.

شرکت های تابعه:

تمشیت امور حقوقی شرکت های تابعه و مشکلات حقوقی ناشی از فعالیت های آنان را شاید بتوان یکی از مهمترین و شایعترین مسائل و مسائل جاری این مدیریت دانست که به دلیل عدم وجود مدیریت حقوقی در تاپ چارت هلدینگ در سال های گذشته، مسائل و مشکلات بسیاری برای شرکت به وجود آورده است. به همین منظور علاوه بر اقدامات انجام گرفته در ارتباط با پرونده های حقوقی شرکت های تابعه که بخشی از آن ذیل سرفصل مربوط به دعاوی شرح داده شد؛ این مدیریت از ابتدای فعالیت خود، برگزاری جلسات با شرکت های تابعه و هدایت و نظارت امور و مسائل حقوقی آنان را در دستور کار خود قرار داد و ضمن ادامه این روند برنامه های ذیل را نیز در این جهت در نظر گرفته است:

- داوری و حل و فصل اختلافات فیمایین شرکت های تابعه؛
- هدایت و نظارت مدیریت های حقوقی شرکت های تابعه در جهت رفع بندهای گزارش حسابرسی؛



- برگزاری نشست های حقوقی در شرکت های تابعه و مطرح نمودن مشکلات حقوقی شرکت ها و تبادل نقطه نظرات جهت ارائه راهکار؛
- بررسی و اصلاح آیین نامه های کمیسیون معاملات، کمیته فروش و سایر کمیته های تصمیم ساز یا تصمیم گیر که منتج به ایجاد تعهداتی برای شرکت می شوند؛
- مدیریت دعاوی و پرونده ها و اختلافات برون گروهی شرکت های تابعه و حل و فصل آن ها در سریع ترین زمان ممکن.

امور حقوقی و قراردادها:

برنامه های این مدیریت درخصوص پیگیری امور حقوقی از جمله اظهارنظر درخصوص امور دارای ابعاد حقوقی هلدینگ و شرکت های تابعه و مذاکره و تنظیم و انعقاد قراردادها را می توان به شرح ذیل برشمرد:

- پرداختن به حوزه قراردادهای هلدینگ و شرکتهای تابعه و ثبت در بانک اطلاعاتی سامانه جامع حقوقی صندوق بازنشستگی کشوری؛
- بررسی، ارزیابی و آسیب شناسی قراردادهای جاری هلدینگ و شرکت های تابعه با همکاری واحدهای مربوطه به منظور شناسایی ریسک های غیرحقوقی موجود در قراردادها؛
- تهیه و تنظیم پیش نویس های قراردادی موضوعات مطروحه در هلدینگ و شرکت های تابعه به منظور ایجاد یکپارچگی و نظارت بر تعهدات قراردادی سازمان؛
- مدیریت ریسک های موجود در ابعاد اجرایی قراردادها با توجه به ارزیابی ها و آسیب شناسی های صورت گرفته از طریق تخصیص ریسک متناسب و در جهت منافع شرکت در قراردادهای منعقده؛
- حضور موثر در کمیسیون های منتهی به انعقاد قرارداد (از قبیل کمیسیون معاملات و کمیته فروش) به منظور تخصیص بهینه ریسک از جنبه حقوقی در تعهدات شرکت.

امور دعاوی و اختلافات:

دعاوی قضایی و اختلافات حقوقی از جمله مسائل مطرح در بنگاه های اقتصادی است که دارای ابعاد حقوقی و قانونی و مالی گسترده ای می باشد. در این راستا مدیریت امور حقوقی و قراردادها برنامه های ذیل را در نظر دارد:

- بررسی و تحلیل دعاوی و اختلافات حقوقی درون گروهی و برون گروهی هلدینگ و شرکت های تابعه؛
- مدیریت و حل و فصل دعاوی از طریق شیوه های حل اختلاف (از طریق دادگاه و یا خارج از دادگاه) با کمترین هزینه برای سازمان؛
 - ارائه راهکار بر مبنای وضع موجود به منظور پیشگیری از دعاوی احتمالی؛
 - تدوین و ابلاغ فرایندهای حقوقی به منظور کاهش و جلوگیری از بروز دعاوی و اختلافات؛
- مدیریت ادعاهای مطروحه توسط هلدینگ و شرکت های تابعه ویا ادعاهای مطروحه علیه آن به منظور تامین منافع شرکت (Claim Management)



عملکرد و برنامههای آتی شرکتهای زیرمجموعه

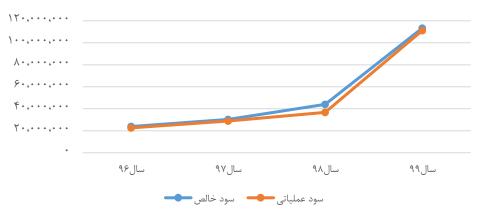
پتروشیمی جم

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارائه گردیده است:

جدول ۳۲. اطلاعات سودآوری شرکت پتروشیمی جم (میلیارد ریال)

شرح	سال۹۹	سال۹۸	سال۹۷
فروش	۳۰۵،۴۸۷	۱۵۱،۲۳۵	947
سود عملیاتی	111.090	48.841	۲۸،۷۸۶
سود خالص	117,757	44.904	٣٠،٣۶٢
سود هر سهم-ريال	٧,٣۴۴	۲،۷۳۶	1,980
سود تقسیمی هر سهم-ریال	۶،۵۰۰	۲،۴۰۰	1,840
نرخ بازده دارایی ها -ROA درصد	۶۴ ⁻ /.	۴۲ %	4.7.
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام – ${f ROE}$ درصد	1 • ٢ %.	۶۹٪	<i>۶۶</i> ⁻ /.





نمودار ۳۹. روند سودآوری شرکت پتروشیمی جم از سال ۹۶ تاکنون

شرکتهای فرعی:

جدول ۳۳. شرکتهای زیرمجموعه پتروشیمی جم

فعالیت و ماموریت	نام شركت
نوع فعالیت : تولیدی	
ماموریت ها :	
● تولید پلی پروپیلن، با بالاترین کیفیت و خواص عملکردی	۱-پلی پروپیلن جم (سهامی عام)
• قیمت مناسب و قابلیت عرضه در بازارهای داخلی و جهانی	
• ارائه بهترین خدمات منطبق با نیاز مصرف کننده	
نوع فعالیت : خدماتی و سرمایه گذاری	
ماموریت ها :	۲-پتروشمیران (سهامی خاص)
• سرمایهگذاری بخش خصوصی در صنعت پتروشیمی	



	نوع فعالیت : خدماتی و پشتیبانی
	ماموریت ها :
۳- مهندسی جم صنعت کاران	● عملیات های اجرایی، طراحی، مهندسی، اجرا
(سهامی خاص)	• مدیریت طرحها و پروژه ها در قالب انواع قراردادها از جمله ساخت، مهندسی،
	تدارکات و اجرا، تامین ماشین آلات سبک و سنگین،
	● تامین نیروی انسانی مجرب
	نوع فعالیت : پروژه تولیدی
۴- توسعه پلیمر پادجم (سهامی	ماموریت ها :
خاص)	• واحد ABS با ظرفیت تولید ۲۰۰٬۰۰۰ تن در سال
	• واحد تولید Rubber با ظرفیت تولید ۶۰٬۰۰۰ تن در سال
	نوع فعالیت : پروژه تولیدی
.1 1 ä . 1 e . e	ماموریت ها :
۵- توسعه پلیمر کنگان - قبل از	• تولید پروپیلن و پلی پروپیلن، تأمین مواد اولیه و قطعات و تجهیزات مورد
بهره برداری (سهامی خاص)	نياز كارخانجات مذكور،
	• فروش محصولات مربوطه
	نوع فعالیت : خدماتی
۶- پتروشیمی توسعه پارک صنعتی	ماموریت ها :
	• ایجاد و توسعه زنجیره واحدهای وابسته به استایرن منومر
گوهر افق	• تأمین یوتیلیتیها و تأسیسات بخش مشترک موردنیاز
	• احداث شبکههای دریافت و توزیع خوراک و یوتیلیتی پروژهها
۷-شرکت آمیزه های پویا پلیمری	
جم (سهامی خاص)	در حال تصفیه
۸-شرکت توسعه انرژی پادکیش	
(سهامی خاص)	در حال تصفیه

اهم اقدامات انجام شده و طرحهای توسعهای و برنامههای آتی شرکت پتروشیمی جم

- اخذ تقدیرنامه بانک مرکزی به عنوان شرکت برتر در ایفای تعهدات ارزی در دو سال اخیر و توفیق در بازگرداندن منابع ارزی حاصل از صادرات به چرخه رسمی اقتصادی کشور
- ثبت رکورد بیشترین میزان تولید محصولات اصلی مجتمع با بیش از ۲٫۸ میلیون تن از ابتدای راه اندازی تا کنون
 - ثبت رکورد بیشترین میزان تولید اتیلن به مقدار ۱٫۲ میلیون تن از ابتدای راه اندازی تا کنون
 - ثبت رکورد بیشترین میزان تولید پروپیلن به مقدار ۲۹۱ هزار تن از ابتدای راه اندازی تا کنون
- ثبت رکورد بیشترین میزان تولید محصولات پلی اتیلن سنگین به مقدار ۳۴۵٫۶ هزار تن از ابتدای راه اندازی تا کنون و تولید بیشتر از ظرفیت اسمی واحد
- ثبت رکورد بیشترین میزان تولید محصولات پلی اتیلن سبک به مقدار ۳۸۱٫۵ هزارتن از ابتدای راه اندازی تاکنون و تولید بیشتر از ظرفیت اسمی واحد
 - ثبت رکورد بیشترین میزان تولید ۱و۳ بوتادین به مقدار ۱۰۴٫۷ هزار تن از ابتدای راه اندازی تا کنون



- ثبت بیشترین میزان فروش به میزان ۱،۹۸۶٬۰۷۵ تن به ارزش ۲۷۲٬۲۵۳ میلیارد ریال از ابتدای راه اندازی تا کنون
 - تولید مداوم و بدون توقف واحد PE در سال ۱۳۹۹
 - طراحی، توسعه و تجاری سازی گرید LL-235F6
- ایجاد دانش فنی ساخت کاتالیست پلی اتیلن گرید پایپ و مقایسه روشهای مختلف ساخت ساپورت بر خواص کاتالیست و پلیمرهای نهایی
 - طراحی گریدهای مجموعه تزریق در فاز آزمایشگاهی پایلوت / Caps & Closure

• طرح های توسعهای داخل مجتمع جم

به واسطه وجود دفتر مدیریت پروژه در شرکت پتروشیمی جم، بیش از ۲۵ پروژه به ارزش ریالی ۵۱۰،۸۱۲ میلیون ریال و ارزشی ارزی ۶٬۶۶۳ هزار یورو در سطوح و واحدهای مختلف عملیاتی و ستادی با ماهیت عمدتاً توسعه ای تعریف و با پیشرفت نزدیک به ۶۵ درصد در سال ۱۳۹۹ اجرا گردید. این نظام مدیریتی موجبات هدفمندی، اثربخشی بالاتر و قابلیت پیگیری فعالیتهای توسعه و ارتقاء سازمانی را فراهم آورده است.

● پیگیری تکمیل طرح ABS/Rubber

مهمترین طرح توسعه پتروشیمی جم و از مهمترین اهداف شرکت، تولید ABS (اکریلونیتریل بوتادین استایرن) است که در فاز ۲ منطقه ویژه اقتصادی پارس (عسلویه) احداث خواهد شد. بر اساس این طرح که پیشبینی می شود واحد ABS آن در اواخر نیمه ی دوم سال ۱۴۰۰ و واحد Rubber در سال ۱۴۰۱ به بهرهبرداری برسند، سالانه دویست هزار تن ABS و ۳۶ هزار تن RUBBER تولید خواهد شد. عمده مصرف ABS در تولید لوازم الکترونیکی و سپس لوازم و قطعات خودرو است. از آنجا که تولیدکنندگان بزرگ ABS در منطقه آسیای شرقی الکترونیکی و سپس لوازم و قطعات خودرو است. از آنجا که تولیدکنندگان بزرگ ABS در منطقه آسیای شرقی هستند، نزدیکی ایران به بازار اروپا از مزایای رقابتی این محصول در کاهش هزینه حمل و نقل و زمان انتقال خواهد بود. از دیگر مزایای رقابتی تولید این محصول، کاهش هزینههای تولید مواد اولیه است، زیرا ایران از تولیدکنندگان عمده نفتا و ABS و در نتیجه تولیدکننده مواد اولیه ABS مانند استایرن و بوتادین در سطح جهانی است. در دی ماه سال ۱۳۹۹، قرارداد پیمانکار ABS سابق پروژه به اتمام رسید و در حال حاضر تدوین فصل مشترک احجام باقیمانده با آن پیمانکار در حال اجرا میباشد. همچنین، مناقصه جهت انتخاب پیمانکار جدید مهندسی و اجرای پروژه طی فروردین و اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۰ برگزار و در خرداد ماه پیمانکاران جدید به پروژه پیوستند.

PDH/PP بررسی اجرای طرح

این طرح مشتمل بر تولید پروپیلن با ظرفیت ۶۰۰ هزار تن در سال و پلی پروپیلن با ظرفیت ۶۰۰ هزار تن در سال میباشد. خوراک طرح را گاز مایع پروپان تشکیل میدهد که به وفور در منطقه استقرار طرح وجود دارد. همچنین باید گفت محل اجرای طرح حاضر در حدود دو کیلومتری پایانه صادراتی پروپان قرار دارد که تامین خوراک طرح نیز از محل فوق در نظر گرفته شده است. پروپیلن تولیدی طرح به عنوان خوراک در واحد تولید پلی پروپیلن خود طرح مورد استفاده قرار خواهد. برآورد میشود هزینه سرمایه گذاری مورد نیاز طرح حدود ۹۱۳



میلیون یورو بوده و طرح در سال ۱۴۰۳ به بهرهبرداری برسد. این پروژه تا کنون بیش از ۵ درصد پیشرفت فیزیکی داشته و اهم اقدامات صورت گرفته عبارتند از: انعقاد قرارداد خوراک ،احداث جاده دسترسی، انعقاد قرارداد اخذ لیسانس و انتقال تکنولوژی با شرکت UOP، انجام تسطیح اولیه سایت پروژه، انجام مطالعات ژئوفیزیکی و ژئوتکتونیکی سایت و طراحی بهسازی زمین پروژه و استحصال زمین از دریا

پلی پروپیلن جم

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است.

جدول ۳۴. اطلاعات سودآوری شرکت پلی پروپیلن جم (میلیارد ریال)

(J.) - J.: (J.) " (J.) " (J.) " - J.: . (J.) "			
شرح	سال ۹۹	سال ۹۸	سال ۹۷
فروش	80.874	44.748	17,978
سود عملیاتی	74.708	9,798	۵،۶۷۲
سود خالص	71.709	1170	۶،۵۱۶
سود هر سهم–ریال	10,580	۵،۵۱۳	۸۵۲٬۳
سود تقسیمی هر سهم –ریال	1	۵،۵۰۰	۳،۲۵۰
نرخ بازده داراییها (ROA) – درصد	۵۱,۲	۵۹,۵	٧٢
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد	۹٠,٣	۸۳	٩١





نمودار ۴۰. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت پلی پروپیلن جم از سال ۱۳۹۵ تاکنون

اهم اقدامات انجام شده در شرکت پلی پروپیلن جم

- افزایش مبلغ فروش شرکت با توجه به سیاستهای اعمال ترکیب بهینه تولید از ۳۳ هزار میلیارد ریال به ۶۶ هزار میلیارد ریال
 - کسب رکورد تولید سالانه با ثبت ۲۸۷٬۷۴۴ تن تولید انواع محصولات پلی پروپیلن
- دستیابی به سهم ۳۶ درصدی از بازار پلی پروپیلن کشور در سال ۹۹ و همچنین سهم ۴۷ درصدی در تولید و فروش گریدهای گوپلیمر دارای حاشیه سود بالاتر



- استمرار رکورد مصرف انرژی ویژه به میزان ۲۷٪ کمتر از استاندارد معیار مصرف انرژی در کشور
 - تولید و فروش گرید RP120L با کاربرد فیلم

طرحهای توسعهای و برنامههای آتی شرکت پلی پروپیلن جم

- پیگیری پروژه کامپاند به منظور اجتناب از خام فروشی محصولات و تنوع در تولید با هدف افزایش ارزش افزوده تولید
- استفاده از دانش خارجی و انجام مذاکرات با شرکت INNOCOMP جهت انتقال دانش محصولات پایین دستی
 - افزایش سطح تولید تا تحقق ظرفیت اسمی
 - دایر کردن انبار محصولات در فواصل نزدیک به بازار مصرف
- پیگیری استفاده بهینه و کارآمد از منابع نقدینگی شرکت با سرمایه گذاری در اوراق سلف و سایر اوراق قرضه انتشار یافته دولت

خدمات گستر صباانرژی

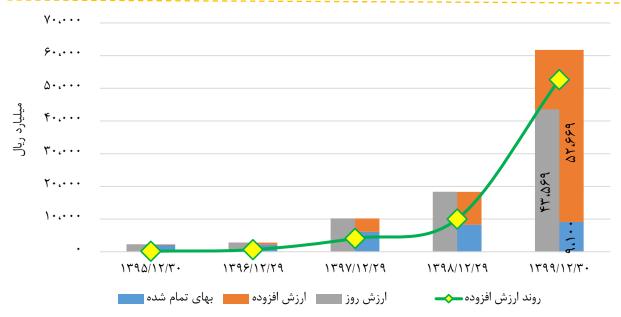
مهمترین اقلام صورتهای مالی این شرکت در دو سال مالی اخیر به شرح جدول زیر بوده است.

1444/-4/4-1894/09/80 1899/09/80 480 4.412 9.188 در آمد سرمایه گذاریها 4.994 4.9 9.090 سود عملیاتی 4.84. 41. 9.1.9 سود خالص **79.7....** 4.1.... 81.080,000 سود هر سهم-ريال 1. 4 ۵۴،۰۰۰،۰۰۰ سود تقسیمی هر سهم-ریال

جدول ۳۵. خلاصه اقلام صورتهای مالی سه سال اخیر (ارقام به میلیارد ریال)

وضعیت پر تفوی سرمایه گذاری

در نمودار زیر مقایسه بهای تمام شده و ارزش روز سبد سرمایه گذاری این شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۶ تا انتهای سال ۱۳۹۹ بشان داده شده است. همانطور که مشخص است بهای تمام شده این سبد از ۲٬۰۶۹ میلیارد ریال به ۱۳۹۰ میلیارد ریال رسیده است. عمده این افزایش به سبب خرید سهام شرکتهایی در صنایع فلزات اساسی، فرآوردههای نفتی، استخراج کانههای فلزی و واسطه گریهای مالی بوده است. افزایش بهای تمام شده پرتفوی این شرکت از محل تزریق نقدینگی توسط شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری بوده است که به عنوان بدهی در حسابهای شرکت خدمات گستر صبا انرژی ثبت شده است. همانطور که از نمودار زیر مشخص است ارزش افزوده این سبد سرمایه گذاری در انتهای سال ۱۳۹۹ بالغ بر ۵۲٬۰۰۰ میلیارد ریال بوده است.



نمودار ۴۱. مقایسه بهای تمام شده و ارزش روز سبد سرمایه گذاری شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۶ تا انتهای سال ۱۳۹۹

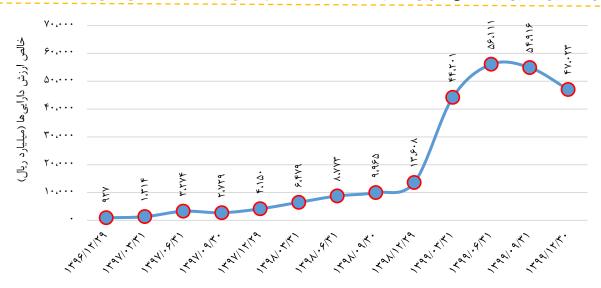
در جدول زیر بهای تمام شده و ارزش روز پرتفوی در انتهای سال ۱۳۹۹ به تفکیک صنعت نشان داده شده است. همانطور که مشخص است بیش از ۸۰ درصد ارزش روز سبد متعلق به صنایع استخراج کانههای فلزی، فلزات اساسی، خودرو و فرآوردههای نفتی است.

(ارقام به میلیون ریال)	روز پر تفوی	وضعيت ارزش	جدول ۳۶. مقایسه
------------------------	-------------	------------	-----------------

درصد	ارزش روز	درصد	بهای تمام شده	صنعت
۳۱٪.	18,778.08	14%	۱،۲۸۰،۷۱۵	استخراج کانه های فلزی
74%	۱۲،۸۲۶،۷۸۹	۲۱٪.	۱،۹۰۵،۰۱۷	فلزات اساسی
١٠٪.	۸،۴۴۳،۱۷۸	۴٪.	۲۴۳،۷۸۱	خودرو و قطعات
14%	٧،٣۶۶،۵٧٧	٩٠/.	۷۸۳،۱۳۲	فرآورده های نفتی
۴ %.	۲،۱۴۵،۷۰۷	١٠٪.	ለለ۴.۶۵٧	چندرشته ای صنعتی
٨٠٠/.	۴،٣٠۴،٠٨۴	11%	1.014,770	شیمیایی
۲٪.	974,704	۲٪.	۱۶۸،۶۰۵	بانکها و موسسات اعتباری
<i>۶</i> ⁻ /.	۳،۳۳۱،۵۱۷	٣٠٪.	۲،۷۱۹،۸۶۳	ساير
1++%	۵۲،۶۶۸،۶۱۱	1++7.	9.100.100	جمع

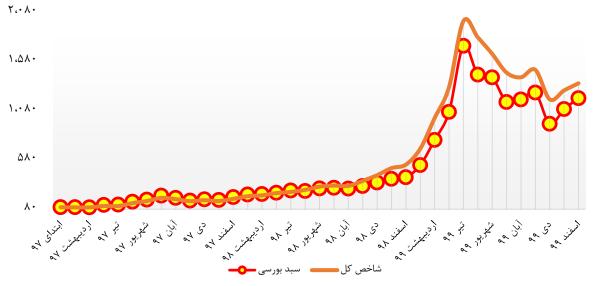
خالص ارزش داراییها

در نمودار زیر خالص ارزش داراییهای شرکت خدمات گستر صبا انرژی از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا انتهای سال ۱۳۹۹ نشان داده شده است.



مودار ۴۲. مقایسه خالص ارزش داراییهای پرتفوی

در نمودار زیر وضعیت بازده پرتفوی از ابتدای سال ۱۳۹۷ (مبنا عدد ۱۰۰) تا انتهای سال ۱۳۹۹ با در نظر گرفتن این فرض که مبالغ پذیره نویسی و خریدها در ابتدای هر ماه و سود نقدی و فروش در انتهای هر ماه انجام شده باشد و ارزش روز پایان هر ماه درست بعد از سود نقدی و فروش باشد، محاسبه و نشان داده شده است. لذا مشخص است که در این دوره بیش از ۱۱۰۰ درصد بازده پرتفوی سرمایه گذاری شرکت خدمات گستر صبا انرژی بوده است.



نمودار ۴۳. وضعیت بازده پر تفوی از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا انتهای سال ۱۳۹۹

اهم اقدامات انجام شده در شرکت خدمات گستر صبا انرژی

- تدوین و بازنگری شرح وظایف مدیران، کارشناسان و ... به منظور استفاده بهینه از نیروهای شاغل
 - تشویق و ترغیب کارکنان به گذراندن تحصیلات دانشگاهی
 - انجام هماهنگی های لازم جهت شرکت همکاران محترم در دوره های آموزشی
 - مدیریت تاسیسات و ساختمان سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری



- تامین نیروی بخشی از کارخانه صبا فولاد خلیج فارس
 - تسویه بخش عمده مطالبات سهامدار عمده

پتروشیمی مسجد سلیمان

کارخانه تولید آمونیاک و اوره صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، در جنوب سد گتوند و شمال غربی مسجدسلیمان در رخانه تولید آمونیاک و اوره صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، در محدوده ۱۳۰ کیلومتری شمال شرقی زمینی به مساحت ۴۰۰ هکتار و در منطقه زیلایی شهرستان مسجد سلیمان، در محدوده ۱۳۰ کیلومتری شمال شرقی اهواز قرار دارد. براساس طرح توسعه، وسعت منطقه به بیش از ۱۰۰۰ هکتار افزایش خواهد یافت. از نظر موقعیت جغرافیایی منطقه از طریق بندر امام خمینی به آبهای آزاد بینالمللی و از طریق راه آهن سراسری به ترکیه، اروپا و آسیای مرکزی وصل میشود. این پروژه که در سال ۱۳۹۳ آغاز گردید در اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۰ به بهره برداری رسید.

- خوراک: گاز طبیعی به میزان ۸۷۰ میلیون متر مکعب در سال
- لایسنسهای تکنولوژی: کازاله سوئیس برای آمونیاک- تویو ژاپن برای اوره
 - پیمانکار EPC: شرکت WUHUAN چین
- سرمایه گذاری صورت گرفته کل طرح: ۴٫۱۱۲ میلیون یوآن بخش EPC ۸۰۵ میلیون یوآن بخش EPC

محصولات

جدول ۳۷. محصولات شرکت پتروشیمی مسجد سلیمان به همراه ظرفیت اسمی آن

ظرفیت (هزار تن در سال)	نام محصول
1,.40	اوره
۶۸۰	آمونیاک

شركتهاي تابعه شركت يتروشيمي مسجد سليمان

جدول ۳۸. شرکتهای تابعه شرکت پتروشیمی مسجد سلیمان

ماموريت	نام شرکت
پروژه طرح تولید اتیلن و پلی اتیلن	شركت مجتمع پتروپالايش بختيارى مسجد سليمان
بهرهبرداری و تامین نیروی انسانی فاز یک کارخانه پتروشیمی مسجد سلیمان	شرکت گروه انرژی پارسوماش مسجد سلیمان
مهندس مشاور – نفت و گاز و پتروشیمی از سال ۱۳۷۴	شرکت مهندسی پرآور

اهم اقدامات انجام شده در سال ۱۳۹۹

- تکمیل پروژه پتروشیمی مسجد سلیمان توسط خود شرکت به دلیل عدم حضور تیم اجرایی شرکت ووهان
 ناشی از محدودیتهای کرونایی
 - تکمیل فعالیتهای پیش راهاندازی و راه اندازی موفقیت آمیز نیروگاه در آبان ۹۹
 - تکمیل فعالیتهای پیش راهاندازی واحد آمونیاک و تکمیل لود کاتالیست و پکینگ
 - تکمیل فعالیتهای اجرایی و پیش راهاندازی در واحد اوره و راهاندازی موفقیت آمیز واحد گرانول اوره



برنامههای آتی شرکت پتروشیمی مسجدسلیمان

- تکمیل اجرای پروژه تصفیه پساب RO که تاکنون با مشکلات نقدینگی با تاخیر مواجه شده است تا شهریور
 - 14..
 - اجرای پروژه ترمینال بارگیری و محل استقرار کامیونها برای بارگیری محصول در سایت $-\Lambda$ ماهه
 - اجرای پروژه لاگون و استخرهای تبخیر ۸ ماهه
 - اجرای پروژه دفع آبهای سطحی ۱۰ ماهه
 - اجرای پروژه توسعه ساختمان آتشنشانی ۴ ماهه
 - اجرای پروژه احداث لاکرها ۸ ماهه

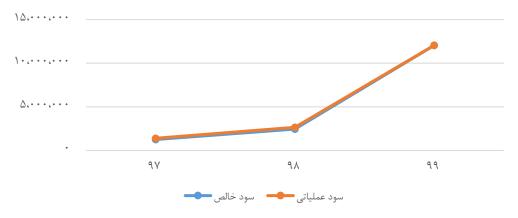
صبا فولاد خليج فارس

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

سال ۹۷ سال ۹۸ سال ۹۹ شرح 4.109 11,749 79,...8 فروش سود عملیاتی 1,494 ۲،۶۵۳ 17.004 1.401 1,700 17.04. سود خالص 4,408 7,779 سود هر سهم- ريال 71,291 1,888 4.0.. ١٨،٠٠٠ سود تقسیمی هر سهم- ریال نرخ بازده داراییها (ROA) - درصد ١. 18 47 نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد ۱٩ ۳٠

جدول ٣٩. اطلاعات سود آوری شرکت صبافولاد خلیج فارس (میلیارد ریال)





نمودار ۴۴. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت صبا فولاد خلیج فارس

اهم اقدامات انجام شده در شركت صبافولاد خليج فارس

• رشد ۲۲ درصدی تولید نسبت به سال گذشته



- افزایش ریت تولید ماهیانه از ۴۲ هزار تن به ۹۶ هزار تن
 - افزایش حدود ۶ برابری سود نسبت به سال گذشته
- افزایش ۱۰۰ درصدی درآمد حاصل از فروش صادراتی با وجود تحریم ها و مشکلات تامین ارز
 - قرار گرفتن شرکت جزء ۵ شرکت برتر به لحاظ فروش ارز از نظر بانک مرکزی

فازهای مختلف پیش بینی شده در پروژه:

مجتمع صبا فولاد خلیج فارس به وسعتی بالغ بر ۴۰۰ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی صنایع معدنی و فلزی خلیج فارس در کیلومتر ۲۰ بزرگراه شهید رجائی شهر بندرعباس واقع گردیده که با پیشبینی تولید سالیانه ۱/۵ میلیون تن بریکت گرم HBI در مرحله اول فاز یک و تولید ۱/۵ میلیون تن شمش فولاد بیلت در مرحله دوم از فاز یک همچنین با احتساب توسعههای آتی آن طی فازهای ۲ و ۳ به ظرفیت نهائی حدود ۴/۵ میلیون تن در سال به عنوان یکی از بزرگترین طرحهای فولادی کشور مطرح میباشد. براساس طرح جامع تولید فولاد کشور در افق ۱۴۰۴، ۵۵ میلیون تن فولاد خام هدفگذاری شده است که از این مقدار ۴۱ میلیون تن برای مصرف داخلی و ۱۴ میلیون تن برای صادرات پیشبینی شده است. از ۵۵ میلیون تن مذکور ۶ میلیون تن به روش کوره بلند و ۴۹ میلیون تن به روش احیای مستقیم به ۵۳ میلیون تن آهن اسفنجی و ۶۶ میلیون تن قراضه نیاز خواهد بود.

در حال حاضر مرحله اول فاز ۱ پروژه با ظرفیت ۱٫۵ میلیون تن بریکت گرم HBI مورد بهرهبرداری قرار گرفته است. برنامه توسعه کارخانه تا ظرفیت ۴٫۵ میلیون تن به شرح ذیل می باشد:

- تکمیل فاز ۱ به منظور تولید مقاطع سنگین و شمش به ظرفیت ۱٫۵ میلیون تن
- فاز ۲ و ۳: احداث دو واحد احیای مستقیم هر یک به ظرفیت ۱٬۷۶ میلیون تن بریکت گرم (که یکی از این دو واحد در مرحله انتخاب پیمانکار و تامین مالی قرار دارد) و دو واحد فولادسازی و نورد هر یک به ظرفیت ۱٬۵ میلیون تن ورق نورد گرم

برنامههای آتی شرکت صبافولاد خلیج فارس

- طرحهای توسعه افزایش ظرفیت واحد احیاء ۱
 - ✓ احداث واحد گوگرد زدایی
- ✓ تامین و اجرای پل رودگذر، تکمیل و جمع آوری آبهای سطحی منطقه انباشت و برداشت
 - طرحهای توسعه برای رسیدن به طرح جامع
 - ✓ احداث واحد احياء مستقيم
 - ✓ احداث فولاد سازی
 - ✓ تغییر طرح ۴٫۵ میلیون تن به ۷ میلیون تن در سال محصولات فولادی
 - ✓ تکمیل تجهیزات حمل و نقل مواد اولیه و نصب واگن برگردان



لولهسازي اهواز

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

جدول ۴۰. اطلاعات سودآوری شرکت لولهسازی اهواز (میلیارد ریال)

شرح	سال ۹۹	سال ۹۸	سال ۹۷
وش	٣١،٣٠٣	10,79.	7,574
ود عملیاتی	۱۱،۵۰۰	4.877	۱،۷۶۵
ود خالص	۳،۹۶۰	۲،۱۴۸	١،٠١٧
ود هر سهم- ريال	1,911	٨٢٩	497
خ بازده داراییها (ROA) – درصد	۱۷	14	٩
خ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد	١٠٧	(۱۴۵)	(48)

ميليون ريال



نمودار ۴۵. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت لولهسازی اهواز از سال ۱۳۹۷ تاکنون

شركتهاي زيرمجموعه

نام شركت	ماموریت
	تامین نیروی انسانی برای شرکت لوله سازی که در سال ۹۹ بالغ بر ۹۰۱ نفر در اختیار شرکت قرار داده است
	ارائه خدمات یکپارچه لجستیکی با تمرکز بر حمل و نقل ریلی

اهم اقدامات انجام شده در شرکت لولهسازی اهواز

- صفر شدن زیان انباشته و ایجاد سودآوری شرکت پس از ۱۴ سال
 - خروج از شمولیت ماده ۱۴۱ قانون تجارت
 - شکست رکورد تولید پس از ۱۴ سال
 - حل و فصل مطالبات قرارگاه خاتم الانبیاء
 - حل و فصل و تسویه پرونده حقوقی شرکت پرشین راد



• اقدامات موثر در خصوص تعیین تکلیف خط تولید کپسول CNG (فروش تجهیزات با توجه به موافقت سهامدار اکثریت)

طرحهای توسعه و برنامه های آتی شرکت لولهسازی اهواز

- خرید و نصب دستگاه عکس برداری دیجیتال
- طراحی، ساخت و نصب تجهیزات تولید لوله های جداره چاه
 - خرید و نصب دستگاه رزوه زنی لوله های کیسینگ
 - خط تولید برس های براشینگ کارخانه پوشش
 - خرید، نصب و راه اندازی دستگاه فرز لبه برق

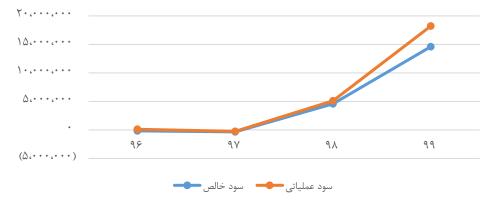
فولاد اكسين خوزستان

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

سال ۹۷ سال ۹۸ سال ۹۹ شرح 41.811 ۵.۲۶۶ 77,757 فروش سود عملیاتی $(\Upsilon\Delta\Upsilon)$ 2.175 11,77 4.8.. سود خالص 14.8.4 (347) سود هر سهم-ريال ۳،۲۴۵ 1..10 سود تقسیمی هر سهم – ریال 27. ۲،9۵۰ نرخ بازده داراییها (ROA) - درصد ۲۵ ٣٢ (٣) نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد ۶۹ (11) ۶١

جدول ۴۱. اطلاعات سودآوری شرکت فولاد اکسین خوزستان (میلیارد ریال)





نمودار ۴۶. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت فولاد اکسین از سال ۱۳۹۶ تاکنون

طرحهای توسعه و برنامه های آتی شرکت فولاد اکسین خوزستان

• طرح احداث مجتمع فولاد سازی شامل احیاء مستقیم، ذوب و ریخته گری: طرح توسعه ی فولادسازی (احیاء، ذوب و ریخته گری) از اقدامات پیش روی شرکت فولاد اکسین خوزستان میباشد که در آن تولید سالیانه



۱,۷۶۰,۰۰۰ تن آهن اسفنجی به عنوان محصول میانی، اسلب و در نهایت ورق عریض با تولید سالیانه ۱,۷۶۰,۰۰۰ تن به عنوان محصول نهایی در نظر گرفته شده است. در این راستا، مصوبه هیات مدیره جهت اجرای پروژه در سال ۹۹ و مجوز زیست محیطی اخذ گردیده اند و طرح توسط سهامداران به تصویب رسیده است. همچنین درج آگهی فراخوان برای شناسایی پیمانکاران مجتمع فولادسازی بصورت EPCF و درج آگهی فراخوان برای شناسایی پیمانکاران مجتمع فولادسازی بصورت EPCF صورت گردیدهاند.

- اجرای خط ۴۰۰ کیلو ولت از پست اهواز تا پست آرنا
 - اجرای پست مقسم ۴۰۰/۲۳۰ کیلو ولت
 - اجرای پست داخلی ۲۳۰/۳۳ کیلو ولت

ایرانیاسا تایر

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

سال ۹۷ سال ۹۸ سال ۹۹ 7,747 4.791 ٧،١٣٠ فروش سود عملیاتی 389 711 7.009 سود خالص 719 ۵۸۲ 7.119 سود هر سهم- ريال 488 971 7,444 سود تقسیمی هر سهم - ریال 1.. 24. نرخ بازده داراییها (ROA) – درصد 11 22 ۴٧ نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد 11

جدول ۴۲. اطلاعات سودآوری شرکت ایران یاسا تایر و رابر (میلیارد ریال)



نمودار ۴۷. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت ایران یاسا تایر و رابر از سال ۱۳۹۶ تاکنون

اهم اقدامات انجام شده در شرکت ایرانیاسا تایر

• اجرا و بهره برداری از پروژه توسعه تایرهای نسل دوم



- خرید، نصب و راه اندازی ماشین آلات مورد نیاز خط تولید
 - توسعه و تنوع بخشی به محصولات تولیدی
- بازنگری و بهینه سازی کامپاند در راستای جایگزینی مواد اولیه به صرفه و کاهش قیمت تمام شده

طرحهای توسعه شرکت ایران یاسا تایر و رابر

بر اساس مطالعات انجام شده توسط شرکت ایران یاسا در خصوص وضعیت بازار و رقابت در محصولات تایرهای نسل دوم تیوبلس، این شرکت قصد دارد مطابق طرح توسعهای تولید سالانه ۱٬۶۳۹ تن از این نوع محصولات را در دو فاز آغاز نماید. فاز اول این پروژه با ظرفیت اسمی ۱٬۶۳۹ تن تایر های نسل دوم تیوبلس در ۵۱ سایز با مبلغ ۴۷۳٬۵۷۸ میلیون ریال سرمایه گذاری در دی ماه ۱۳۹۹ به بهره برداری رسید. در فاز دوم این پروژه شرکت قصد دارد تا با راه اندازی این فاز با ظرفیت عملیاتی ۱٬۲۷۳ تن، در مجموع ۲۵۰۰ تن از نیاز داخل را تامین کند. با توجه به تکنولوژی در نظر گرفته شده، ظرفیت هر دو پروژه قابلیت افزابش تا ۱۰٪ را خواهد داشت و در آینده ی نزدیک میتوان بدون اضافه نمودن ماشین آلات و تجهیزات فرایندی، ظرفیت تولید تایر های تیوبلس را به ۲٬۷۵۰ تن رساند. فاز دوم این پروژه در مجموع نیازمند سرمایه گذاری به مبلغ ۵۶۷٬۸۴۸ میلیون ریال بوده که با توجه به برنامه ریزی انجام شده، فاز اجرای طرح توسعه شرکت نیازمند ۱۸ ماه جهت شروع تولید و عرضه اولیه محصولات خواهد بود.

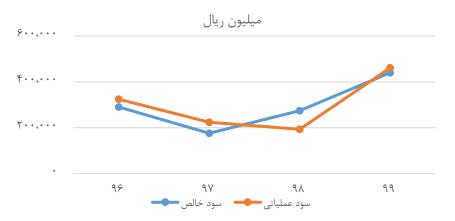
- اجرای فاز دوم پروژه تولید تایر های نسل دوم
 - اجرای پروژه تایر های رادیال
 - افزایش ظرفیت تولید تایر های دوچرخه ای
- نوسازی ماشین آلات و سخت افزار های خطوط تولید

نيرو آتيه صبا

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

جدول ۴۳. اطلاعات سودآوری شرکت نیرو آتیه صبا (میلیارد ریال)

سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	شرح
۲۸۶٬۱	1,998	۲،۴۳۷	فروش
777	197	481	سود عملیاتی
۱۷۵	774	444	سود خالص
۱،۷۵۶	۲،۷۳۹	۴،۴۰۰	سود هر سهم– ريال
۱،۵۰۰	۲،۷۰۰	-	سود تقسیمی هر سهم – ریال
۲,۰۵	٣,٠٨	۴,۸	نرخ بازده داراییها (ROA) - درصد
۶۴،۳	۵۹،۳	99.9	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد



نمودار ۴۸. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت نیرو آتیه صبا از سال ۱۳۹۶ تاکنون

اهم اقدامات انجام شده در شرکت نیرو آتیه صبا

- تعویض تابلو های معیوب نیروگاه
 - پیگیری مطالبات از وزارت نیرو
 - انتقال اسناد مالکیت نیروگاه
- انعقاد قرارداد دوجانبه با شرکتهای پگاه تهران، ایران یاسا، صبا فولاد خلیج فارس و فولاد اکسین خوزستان
 - پیگیری موضوع انباشت ضایعات مازوت در استخر خاکی نیروگاه
 - برگزاری مزایده ضایعات اهن آلات و مزایده پسماند آهک موجود در محوطه نیروگاه

طرحهای توسعه و برنامه های آتی شرکت نیرو آتیه صبا

- طرح توسعه نیروگاه حرارتی تبریز با احداث نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی جدید
 - طرح بازتوانی نیروگاه حرارتی تبریز

نیرو تراز پی ریز

حرکت کشور به سمت جایگزینی سایر حاملهای انرژی توسط انرژی الکتریکی (توسعه حمل و نقل ریلی الکتریکی، استفاده از پمپهای آب الکتریکی در بخش کشاورزی و غیره) و توسعه صادرات انرژی الکتریکی بویژه به کشور عراق، بستر بسیار مناسبی برای سرمایه گذاران در بخش انرژی الکتریکی فراهم خواهد ساخت. در کنار این موارد، چشم انداز روشنی برای توسعه مولدهای تجدید پذیر، هسته ای و آبی در کشور دیده نمی شود و افزایش صادرات نفت و فرآورده های نفتی و حبس گاز طبیعی در کشور، گاز را تبدیل به اصلی ترین منبع سوخت اولیه برای تولید انرژی الکتریکی خواهد نمود. لذا عمده پیش بینی های معتبر انجام شده نشان دهنده تمرکز صنعت نیروگاهی بر استفاده از سوخت گاز به عنوان انرژی پایه است.

بر این اساس مطالعات اولیه احداث نیروگاه سیکل ترکیبی اندیمشک ۳ با ظرفیت اسمی ۵۴۶ مگاوات توسط شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری در دستور کار قرار گرفت. طرح شامل دو واحد توربین گازی با ظرفیت



۱۸۳ مگاواتی و یک واحد توربین بخار با ظرفیت ۱۸۰ مگاواتی میباشد. میزان تولید سالانه برق این نیروگاه ۴٫۴ مگلوون واحد ها به شرح زیر میباشد:

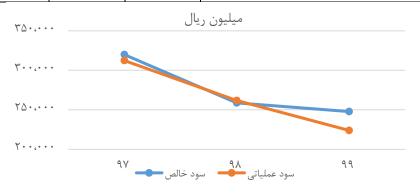
- راهاندازی فاز اول پروژه (یک واحد توربین گازی به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات) در ماه ۱۸ ام قرارداد
- راهاندازی فاز دوم پروژه (یک واحد توربین گازی به ظرفیت ۱۸۳ مگاوات) در ماه ۲۰ ام قرارداد
- راهاندازی فاز سوم پروژه (یک واحد توربین بخار به ظرفیت ۱۸۰ مگاوات) در ماه ۳۴ ام قرارداد

هزینه های سرمایه گذاری این طرح ۲۴۰ میلیون یورو در بخش EPC و ۱۹ میلیون یورو به صورت ریالی در بخش Non-EPC خواهد بود. با توجه به مطالعات انجام شده قرارداد احداث نیروگاه با گروه مپنا به عنوان تامین کننده مالی (به میزان ۵۰٪ بخش EPC قرارداد) و پیمانکار در اردیبهشت سال جاری منعقد گردیده و عملیات اجرایی طرح آغاز شده است. از اردیبهشت ماه سال ۱۴۰۰ عملیات خاک برداری و تسطیح زمین پروژه آغازگردیده است و پیش بینی میگردد تاریخ های اتمام فاز ۱، ۲ و ۳ این پروژه به ترتیب در آبان ماه ۱۴۰۱، دی ماه ۱۴۰۱ و اسفند ۱۴۰۲ صورت گردد.. بر اساس محاسبات انجام شده نرخ بازده داخلی کل سرمایه گذاری (IRR) ٪ ۴۸٫۱٪ و نرخ بازگشت سرمایه گذاری سهامداران شرکت ۴۳٫۶٪ می باشد.

صبا آرمه در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

جناول ۱۱۱ عرف شود وری سر ت طب ارسا (مینیارد ریال)			
شرح	سال ۹۹	سال ۹۸	سال ۹۷
فروش	484	۵۳۰	7.7
سود عملیاتی	774	787	717
سود خالص	747	769	٣٢٠
سود هر سهم– ریال	۱۲،۳۹۰	۱۲،۹۳۵	10,995
سود تقسیمی هر سهم – ریال	۱۴،۵۰۰	1	۱۵،۰۰۰
نرخ بازده داراییها (ROA) – درصد	۱۵,۸	۱۸,۶	79
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ROE) - درصد	45,4	۵۳,۲	۵۲,۷

جدول ۴۴. اطلاعات سودآوری شرکت صبا آرمه (میلیارد ریال)



نمودار ۴۹. روند سود خالص و سود عملیاتی شرکت صبا آرمه از سال ۱۳۹۷ تاکنون

اهم اقدامات انجام شده در شرکت صبا آرمه



- پروژه مسکونی زینو ولنجک
- پروژه تجاری اقامتی وانیا چالوس

طرحهای توسعه و برنامه های آتی شرکت صبا آرمه

- پروژه اداری آرژانتین تهران
- پروژه مسکونی منطقه ۲۲ تهران
- پروژه مسکونی گردشگری رامسر
 - پروژه اقامتی جزیره کیش

كارخانجات توليدي تهران

در جدول زیر خلاصهای از اطلاعات مالی شرکت طی سه سال اخیر ارایه گردیده است:

جدول ۴۵. اطلاعات سود آوری شرکت کارخانجات تولیدی تهران (میلیون ریال)

شرح	سال ۹۹	سال ۹۸	سال ۹۷
فروش	۲۱۰	4,794	7/8
سود عملیاتی	(۱۸۹٬۸۲)	(۲۲،۱۶۹)	(۲۳،۴۸۰)
سود خالص	(۲۶،۲۳۷)	(۱۷،۹۵۱)	(۱۸،۳۸۱)

اهم اقدامات انجام شده در شرکت کارخانجات تولیدی تهران

- حل مشكل ضمانت تسهيلات و نقل و انتقال پول
 - ساماندهی انبار های شرکت



استراتژیهای تامین مالی

استفاده از انواع بدهی

شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری در سالهای گذشته معمولا از منابع داخلی خود برای تامین مالی سرمایه گذاری ها و پروژهها استفاده می کرد، اما در سال ۱۳۹۹ رویکرد مدیریت شرکت تغییر کرده و بنا شد از ظرفیت اخذ انواع بدهی (انواع اوراق و تسهیلات مالی) به منظور کاهش هزینه موزون سرمایه و بهینهسازی ساختار سرمایه شرکت استفاده کند. به همین منظور مجوز انتشار ۵۰٬۰۰۰ میلیارد ریال اوراق درآمد ثابت در سال گذشته توسط هیات مدیره هلدینگ صادر شد که تا بحال ۱۵٬۰۰۰ میلیارد ریال آن (اوراق تبعی) منتشر شده است و قرار است منتشر شود. البته در حال دیگر (۳۰٬۰۰۰ میلیارد اوراق اجاره و ۵٬۰۰۰ میلیارد ریال اوراق تبعی دیگر) نیز در سال جاری منتشر شود. البته در حال حاضر به دلیل عدم وجود ظرفیت جذب این منابع توسط پروژهها و به منظور حفظ ارزش نقدینگی بدست آمده، اکثر آنها صرف خرید سهام ارزشمند و نقدشونده شده است (که تاکنون هم سود قابل ملاحظه ای را نصیب هلدینگ نموده است) تا در موقع مقتضی از محل فروش این سهام، هزینه های پروژهها تامین گردد.

همچنین هلدینگ با توجه به اعتبار بالایی که نزد سیستم بانکی کشور دارد، بنا دارد حدود ۱۲،۰۰۰ میلیارد ریال تسهیلات بانکی نیز اخذ نماید و به این ترتیب تقریبا تمامی هزینههای نیروگاه اندیمشک و همچنین بیش از ۸۰ درصد هزینههای پروژه احیای صبافولاد (سهم آورده هلدینگ) توسط بازار بدهی تامین مالی خواهد شد.

افزایش سرمایه

هلدینگ در سال گذشته موافقت صندوق بازنشستگی کشوری جهت افزایش سرمایه از ۲۷٬۰۰۰ میلیارد ریال به حدود ۴۱٬۰۰۰ میلیارد ریال از محل مطالبات و آورده نقدی سهامداران را بدست آورده و افزایش سرمایه مذکور در سال جاری عملیاتی شده و حدود ۱۴٬۰۰۰ میلیارد ریال دیگر نیز توسط آورده سهامداران جذب خواهد شد.

رتبه بندی شرکت

به منظور تسهیل فرآیند اخذ تسهیلات (برای مثال شرکتهای با رتبه اعتباری قابل قبول نیازی به وثیقه گذاری سهام برای انتشار اوراق ندارند)، هلدینگ قرارداد رتبه بندی اعتباری خود را با شرکت پایا منعقد کرده است و مراحل اجرایی آن در حال انجام میباشد.

ساير اقدامات

به منظور اصلاح ساختار سرمایه و تسهیل تامین مالی هلدینگ و شرکتهای زیرمجموعه اقدامات زیر نیز در حال پیگیری میباشد.

- کمک به طراحی مدل تامین مالی پروژه های زیرمجموعه هلدینگ از جمله نیروگاه اندیمشک، پروژه احیای صبافولاد و پروژه PDH/PP
- طی مراحل تجدید ارزیابی بعضی شرکتهای زیرمجموعه به منظور تسهیل فرآیند تامین مالی خود آنها و هلدینگ (از جمله پتروشیمی جم و لولهسازی اهواز)



- افزایش سرمایه شرکتهای زیرمجموعه به منظور اصلاح ساختار مالی آنها (از جمله فولاد اکسین و خدمات گستر صباانرژی)
 - تلاش برای رفع توثیق سهام هلدینگ (بخصوص بخشی از سهام پتروشیمی جم نزد بانک صنعت و معدن)

برنامههای آتی شرکت

مدیریت بر این باور است که با توجه به ضرورت تداوم و استمرار رشد سودآوری در آینده، ترکیب شرکتهای سودآور و پربازده و با سیاست تقسیم سود مناسب، در ترکیب پرتفوی افزایش خواهد یافت. در این راستا شرکتهای کم بازده و زیان ده واگذار و از محل نقدینگی ایجاد شده در شرکتهای سودآور با تقسیم سود مناسب سرمایه گذاری می گردد.

در ترکیب پرتفوی غیربورسی، برای سهامی که قابلیت بورسی شدن در کوتاه مدت را داشته باشد، اقدامات لازم در دست انجام است. استراتژی بلندمدت شرکت در جهت بورسی نمودن اغلب سهام شرکتهای غیربورسی است و اعتقاد بر این است که همواره شفافیت اطلاعاتی در شرکتهای بورسی به مراتب بیش از شرکتهای غیربورسی است و این لازمه سرمایه گذاری مناسب با ریسک قابل قبول جهت رشد ثروت سهامداران اصلی شرکت یعنی بازنشستگان فرهیخته و زحمتکش کشوری می باشد.

مجموعه فعالیتهای شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری با توجه به تغییر اهداف و تمرکز بر حوزه نفت، گاز، پتروشیمی و انرژی به شرح ذیل تدوین و در حال پیگیری میباشد:

استراتزي كوتاه مدت

- استقرار نظام حاكميت شركتي
- عرضه شرکتهای غیر بورسی در بازار سرمایه
- تامین مالی و مدیریت پروژههای نیروگاه اندیمشک ، ABS/Rubber و PDH کنگان
 - ساماندهی شرکتهای حوزه انرژی صندوق بازنشستگی کشوری
 - خروج از شرکتهای کم بازده، کوچک مقیاس، زیانده و خارج از استراتژی

استراتزي بلند مدت

- اجرای طرح توسعه فولاد اکسین
- پیگیری پروژه ۵ میلیون تنی محصولات فولادی توسط شرکت صبافولاد خلیج فارس
 - شناسایی و ورود به فرصتهای جذاب و پربازده سرمایه گذاری
 - سرمایه گذاری در حوزههای مکمل زنجیره ارزش الفین
 - بررسی و ورود به حوزه احداث نیروگاههای تجدیدپذیر



بودجه و پیشنهادات هیات مدیره

بودجه پیشنهادی برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹

بودجه پیشنهادی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ بشرح جدول زیر میباشد.

جدول ۴۶. بودجه پیشنهادی سال ۱۴۰۰ (مبلغ به میلیون ریال)

درصد افزایش(کاهش) بودجه نسبت به سال قبل	واقعی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹	پیش بینی سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	سود(زیان)
٣ ٢٪.	۵۶،۰۶۹،۱۹۷	74.177.188	سودحاصل از سرمایه گذاری (خالص)
988%	۳،۷۳۵،۰۹۴	٣٩،٧٩٩،٠٠٠	سودحاصل از فروش سرمایه گذاری (خالص)
(94)%	۳۴۸،۱۲۹	۲۰،۱۲۰	سود حاصل از سایر فعالیتها
٨٩٪.	۶۰،۱۵۲،۴۲۰	۹۸۲،۷۵۶،۳۱۱	جمع درآمدها
۲٠٪.	(۲۴۷،۷۴۰)	(۲۹۶،۵۱۷)	هزینه های عمومی اداری و تشکیلاتی
٩٠٪.	۵۹،۹۰۴،۶۸۰	۱۱۳،۶۶۰،۷۶۸	سود(زیان) عملیاتی
۳۵۲۱٪.	(۱۷۱،۲۴۲)	(۶.۲۰۰،۰۰)	هزینه های مالی
(1 • •)%	۹۳،۲۷۳	-	خالص درآمدها(هزینه ها)ی متفرقه
٨٠٪.	۵۹،۸۲۶،۷۱۱	1.7,48.184	سود(زیان) قبل از کسر مالیات
(1 • •)%	(۲۹۱)	-	ماليات
٨٠٪.	۵۹،۸۲۶،۴۲۰	1.7,48,084	سود (زیان) خالص پس از کسر مالیات
١٨٪.	۲،۲۱۶	۲,۶۲۰	سود هر سهم–ریال
۵۲٪	۲۷،۰۰۰،۰۰۰	41.070,404	تعدادسهام شرکت – به هزار سهم



پیشنهادات هیات مدیره

- ۱. تصویب ترازنامه و صورت سود و زیان توسط مجمع عمومی عادی سالیانه
- ۲. با توجه به صورت حساب سود و زیان شرکت برای سال مالی مورد گزارش، پیشنهاد تقسیم سود به شرح زیر
 توسط هیات مدیره شرکت تقدیم مجمع عمومی صاحبان سهام می شود.

جدول ۴۷. گردش حساب سود انباشته

مبلغ –میلیارد ریال	شرح
۷۲۸،۶۵	سود خالص
19.701	سود انباشته ابتدای سال
_	تعديلات سنواتى
19.701	سودانباشته ابتدای سال تعدیل شده
(۲۱.۶۰۰)	سود سهام مصوب
۶۷،۹۷۸	سود قابل تخصيص
-	اندوخته قانونى
(۳،۷۳۵)	اندوخته سرمایه ای
5°.7°°	سود انباشته پایان سال

- ۳. معاملات انجام شده با شرکتهای مشمول مفاد ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که پیوست صورتهای مالی میباشد به منظور تصویب مجمع محترم اعلام می گردد.
 - ۴. پیشنهاد افزایش سرمایه

همانگونه که در بخشهای قبل گفته شد، شرکت اهتمام ویژهای به تکمیل پروژههای ABS/Rubber پتروشیمی جم و نیروگاه اندیمشک دارد که این امر نیازمند منابع مالی مکفی میباشد. از این رو به منظور تامین منابع مالی مورد نیاز برای تکمیل پروژهها، همچنین جبران مخارج سرمایهای انجام شده در تحصیل سهام شرکتها و حفظ موقعیت در شرکتهای سرمایهپذیر، شرکت در نظر دارد افزایش سرمایهای از محل آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران را در دستور کار خود قرار دهد. مطالعات لازم برای منابع مورد نیاز و مبلغ افزایش سرمایه در دست بررسی میباشد که در صورت نهایی شدن اطلاع رسانی می شود.



مشخصات و سوابق اعضای هیات مدیره

± 1"				
تاریخ عضویت در هیات مدیره	زمینههای سوابق کاری	تحصیلات و مدارک حرفدای	سمت	نام و نامخانوادگی
1894/11/17	 معاون وزیر صنایع و معادن در امور اقتصادی و بین المللی سفیر جمهوری اسلامی ایران در بن آلمان غربی استادیار و محقق در دانشگاه اشتوتگارت آلمان کاردار سفارت جمهوری اسلامی ایران در بن آلمان 	دکترا مکانیک	رئیس هیات مدیره	محمدمهدی نواب مطلق
1899/17/19	 حسابرس سازمان حسابرسی مدیرمالی شرکت گسترش صنایع بلوچ معاون مالی اداری سازمان بازنشستگی کشوری عضو غیر موظف کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران رئیس غیر موظف هیات مدیره شرکت گلف اجنسی ایران مشاور مدیر عامل سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری مشاور مدیر عامل سرمایه گذاری اهداف معاون مالی پتروشیمی جم معاون مالی و اقتصادی شرکت ملی صنایع مس ایران عضو غیر موظف هیات مدیره شرکت آلومینیوم جنوب رئیس غیر موظف هیات مدیره شرکت رین ذرت شاهرود عضو غیر موظف هیات مدیره شرکت سرآمد صنایع بهشهر معاون مالی و اداری شرکت توسعه صنایع بهشهر معاون مالی و اداری شرکت توسعه صنایع بهشهر 	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	مدیر عامل و نایبرئیس هیات مدیره	محسن بازارنوی
۱۳۹۷/۱۲/۰۵	 مدیرنظارت بر شرکتها شرکت شمس تامین کارشناس ارشد سازمان اداری و استخدامی کشور مشاور سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری مشاور واسپاری آتیه صبا 	کارشناسی ارشد هوش مصنوعی	عضو هيأت مديره	حجت الله اسماعیلی
1899/06/20	 کارمند رسمی شرکت ملی نفت ایران مدیرعامل شرکت بهرهبرداری نفت و گاز غرب رئیس سیستمهای مخازن شرکت نفت فلات قاره سرپرست پروژه فرآورش شرکت نفت فلات قاره مشاور حوزه مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران 	دکترا مهندسی شیمی	عضو هیات مدیره	محمدعلی بهبهانی
14/.۲/۲۲	 عضو هیات مدیره و مدیرعامل شرکت گسترش تجارت پارس سبا عضو هیات مدیره شرکت صادراتی توسعه صنایع بهشهر زرین رئیس هیات مدیره مرکز توسعه و بهرهبرداری نواحی صنعتی سازمان منطقه آزاد اروند مشاور مدیرعامل و مدیر امور بین الملل و سرمایه گذاری خارجی سرمایه گذاری تامین اجتماعی عضو هیات مدیره شرکت کشتیرانی منطقه آزاد کیش مشاور امور بین الملل شرکت نفت سپاهان عضو هیات مدیر ماکرو اینتر نشنال سرویسز سامان تامین اجتماعی 	دكترا روابط بينالملل	عضو هیات مدیره	محمدرضا معتمدی

مشخصات و سوابق معاونین و مدیران شرکت



	مدارک حرفهای		
 مدیر عامل هلدینگ مالی و سرمایه گذاری سینا عضو کمیته حسابرسی شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) عضو کمیته ریسک بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی عضو کمیته ارزیابی و بررسی طرح ها و پروژه های بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی عضو کمیته سبد سهام بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی عضو کمیته حسابرسی شیمی بافت عضو کمیته حسابرسی کربن عضو کمیته حسابرسی شرکت نفت ایرانول مدیر امور مجامع و مالکیت سهام شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین(تاپیکو) نایب رئیس هیات مدیره و معاون توسعه منابع انسانی مالی و پشتیبانی شرکت مبین وان کیش معاون مالی اداری شرکت توسعه و عمران امید مدیر امور مالی شرکت توسعه و عمران امید مدیر امور مالی شرکت توسعه و عمران امید 	دکترای مدیریت مالی –مهندسی مالی	معاون امور شرکت ها و مجامع	داود حمزه
 معاون مالی و پشتیبانی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری عضو موظف هیات مدیره و معاون مالی و پشتیبانی شرکت سرمایه گذاری نفت گاز و پتروشیمی تامین(تاپیکو) معاون مالی و پشتیبانی شرکت سرمایه گذاری صبا تامین معاون مالی و پشتیبانی شرکت فولاد بافت مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری تعاون و رفاه نظام پزشکی قائم مقام مدیرعامل و معاونت مالی و اداری 	دکترای مدیریت دولتی	معاون مالی و پشتیبانی	اسلام خسروی
 معاون سرمایه گذاری و توسعه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری معاون طرح و توسعه شرکت فن آوا سیستم عضو هیات مدیره و مدیر عامل شرکت توسعه پژوهش یاسین مدیر منابع انسانی شرکت خودرو سازان راین معاون منابع انسانی و پشتیبانی سازمان مدیریت صنعتی مدیر سیستمها و تشکیلات سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران 	کارشناسی ارشد مدیریت صنعتی	معاون سرمایه گذاری و توسعه	علیرضا هادی پور



مشخصات مديران شركت

تحصيلات	سمت	نام و نامخانوادگی	ردیف
كارشناسي	مدير حوزه مديرعامل	مصطفى محمدى	١
کارشناسی ارشد	مدیر سیستمها و فناوری اطلاعات	حجت الله اسماعيلي	۲
کارشناسی ارشد	مدیر امور حقوقی و قراردادها	حسن خدابخشی	٣
کارشناسی ارشد	مدیر حسابرسی داخلی	مسعود بهادرخانی راد	۴
کارشناسی ارشد	مدير حراست	حمید جمالی	۵
کارشناسی ارشد	مدیر سرمایهگذاریها و پروژهها	محسن خيرالدين	۶
کارشناسی ارشد	مدیر توسعه سرمایهگذاری	سید احمد حسینی	٧
کارشناسی ارشد	مدیر مجامع و بودجه	رضا عبدل	٨
کارشناسی ارشد	مدیر مالی	محمد مهری	٩
کارشناسی ارشد	مدیر سرمایه انسانی و پشتیبانی	محمد موحدي	1.
کارشناسی ارشد	سرپرست ارتباطات و امور بینالملل	اصغر زارع کهنمویی	11

اطلاعات تماس شركت

آ**درس**: تهران – ونک پارک – خیابان ۲۰ متری گلستان – خیابان ۲۰ متری زرتشتیان – پلاک ۱۱

کدپستی: ۱۴۳۶۹۳۵۹۰۱

تلفن: ۴۱۲۳۷۰۰۰ (۹۸۲۱) ، فکس: ۴۰۸۸۰۹۶۰ (۹۸۲۱)

وب سایت شرکت: www.cpfic.com

پست الکترونیک: <u>info@cpfic.com</u> و <u>info@cpfic.com</u>